

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130		
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GAINES			
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY				875270						
MCINTOSH		WELL #:		176	RRCID ->	253518	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - P/A 08/20/15										
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A	
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-
GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435	
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-
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	
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-

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683								
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	133780	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 7064 - 7168
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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	
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3180 2	152 9	N	138	176 1	192
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2885 2	44 9	N	40	170 1	62
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2935 2	47 9	N	43		105
09	3330 X	2670	-0-	-660	-0-	2633 2	37 9	N	34		139
10	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	2902 2	32 9	N	29		168
11	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	2905 2	40 9	N	36	20 8	184

MAJORS UNIT		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
		339493									
		WELL #:	1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12257 - 12281	
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	
06	3000 N	3004	-0-	4	-0-	85 1	2919 2	N	-0-		32
07	2526 N	2522	-0-	-4	-0-	85 1	2437 2	N	-0-		32
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2542 2	189 9	N	172		204
09	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	85 1	2199 2	N	14	191 1	27
10	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2412 2	44 9	N	40		67
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	85 1	2293 2	N	-0-		67

BROTHERS "A"		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
		339493									
		WELL #:	2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10651 - 10824	
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	
06	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	20 1	15896 2	N	260	180 1	300
07	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	286 9	20 1	N	278	370 1	208
08	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	306 9	15236 2	N	344	378 1	174
09	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	20 1	13756 2	N	218	179 1	213
10	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	240 9	13004 2	N	138	194 1	157
*11	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	98 9	20 1	N	89		246

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1800 N	1187	-0-	-613	-0-	7 1	1055 2	N	114	179 1	27
07		2015 N	1625	-0-	-390	-0-	125 9	1420 2	N	173		200
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	15 1					
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	190 9	1 9	N	1	174 1	27
10		1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1931 2	11 1	N	-0-		27
11		1860 N	1456	-0-	-404	-0-	11 1	1271 2	N	400	380 1	47
							948 2	440 9	N	2	2 8	47
							13 1	1441 2	N			
							2 9					

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	48 1	1347 2	N	198	187 1	231
07		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	218 9	1007 2	N	109	193 1	147
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	55 1					
09		1350 N	886	-0-	-464	-0-	120 9					
10		1178 N	741	-0-	-437	-0-	998 2					147
*11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	60 1	826 2	N	-0-		147
							741 2					147
							85 1	984 2	N	113	193 1	67
							124 9					

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
06		2670 X	2402	-0-	-268	-0-	13 1	2389 2	N	-0-		12
07		2108 N	1068	-0-	-1040	-0-	9 1	1059 2	N	-0-		12
08		2542 N	974	-0-	-1568	-0-	974 2					12
09		2400 N	1890	-0-	-510	-0-	9 1	1881 2	N	-0-		12
10		1054 N	788	-0-	-266	-0-	788 2					12
*11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	9 1	1930 2	N	-0-		12

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
06		1710 X	340	-0-	-1370	-0-	33 1	307 2	N	-0-		113
07		1767 X	1151	-0-	-616	-0-	24 1	1127 2	N	-0-		113
08		1767 X	539	-0-	-1228	-0-	539 2					113
09		1710 X	721	-0-	-989	-0-	16 1	705 2	N	-0-		113
10		1147 X	920	-0-	-227	-0-	881 2	39 9	N	35		148
11		1110 X	313	-0-	-797	-0-	12 1	301 2	N	-0-		148

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
06		1920 X	541	-0-	-1379	-0-	16 1	525 2	N	-0-		27
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	7 1	2672 2	N	-0-		27
08		1519 X	1509	-0-	-10	-0-	1509 2					27
09		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	9 1	1357 2	N	-0-		27
10		2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642 2					27
11		2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2 1	222 2	N	2	2 8	27
							2 9					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		2220 X	2198	-0-	-22	-0-	55	1	2143	2	N	-0-	194
07		2294 X	1419	-0-	-875	-0-	44	1	1375	2	N	-0-	194
08		2077 X	1200	-0-	-877	-0-	1200	2			N	-0-	194
09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	N	-0-	194
10		2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-	194
*11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	35	194
							39	9				192	37

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	37
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-	37
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	37
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	37
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	37
11		90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-	37

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445					
06		11760 X	10815	-0-	-945	-0-	85	1	10649	2	N	74	193	1	82
							81	9							
07		12152 X	10754	-0-	-1398	-0-	85	1	10436	2	N	212	191	1	101
							233	9							
08		12152 X	11017	-0-	-1135	-0-	10657	2	360	9	N	327	384	1	44
09		11250 X	9889	-0-	-1361	-0-	85	1	9611	2	N	175	174	1	45
							193	9							
10		11625 X	10307	-0-	-1318	-0-	10080	2	227	9	N	206	190	1	61
11		10830 X	10482	-0-	-348	-0-	85	1	10184	2	N	194	194	1	59
							213	9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632					
06		3750 X	3539	-0-	-211	-0-	90	1	3436	2	N	12	191	1	27
							13	9							
07		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	90	1	3273	2	N	139			166
							153	9							
08		3875 X	3065	-0-	-810	-0-	3065	2			N	-0-			166
09		3540 X	3249	-0-	-291	-0-	90	1	3142	2	N	15			181
							17	9							
10		3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3015	2	207	9	N	188	190	1	179
11		3540 X	3120	-0-	-420	-0-	90	1	2777	2	N	230	193	1	216
							253	9							

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656					
06		5970 X	3584	-0-	-2386	-0-	69	1	3423	2	N	84	193	1	52
							92	9							
07		4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	80	1	3488	2	N	70			122
							77	9							
08		4712 X	3391	-0-	-1321	-0-	3347	2	44	9	N	40			162
09		3600 X	2922	-0-	-678	-0-	80	1	2799	2	N	39			201
							43	9							
10		9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9573	2	116	9	N	105	172	1	134
*11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	80	1	7178	2	N	109	189	1	49
							120	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	71 1	3172 2	N	21			141
07	4309 X	3232	-0-	-1077	-0-	23 9	58 1	N	45			186
08	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	50 9	3120 2	N	28			214
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60 1	3991 2	N	47	184 1		77
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	52 9	5472 2	N	174	191 1		60
*11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	85 1	9086 2	N	224	189 1	16 8	79
						246 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
06	7110 X	3626	-0-	-3484	-0-	72 1	3532 2	N	20			60
07	5332 X	3662	-0-	-1670	-0-	22 9	77 1	N	12			72
08	5332 X	3997	-0-	-1335	-0-	13 9	3978 2	N	17			89
09	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	80 1	11301 2	N	99			188
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	109 9	6782 2	N	40	176 1		52
*11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	80 1	4641 2	N	109			161
						120 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
06	7470 X	5022	-0-	-2448	-0-	80 1	4784 2	N	144	191 1		264
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	158 9	80 1	N	165	367 1		62
08	5363 X	5288	-0-	-75	-0-	182 9	5122 2	N	151			213
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	80 1	4883 2	N	214	351 1		76
10	5580 X	5027	-0-	-553	-0-	235 9	4875 2	N	138			214
11	5400 X	5380	-0-	-20	-0-	80 1	5179 2	N	110	190 1		134
						121 9						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
06	11730 X	10880	-0-	-850	-0-	80 1	10488 2	N	284	192 1	1 8	255
07	11935 X	10420	-0-	-1515	-0-	312 9	77 1	N	55	186 1		124
08	11935 X	11831	-0-	-104	-0-	61 9	11658 2	N	157	189 1		92
09	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	80 1	11567 2	N	137			229
10	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	151 9	11989 2	N	185	180 1		234
11	11460 X	9844	-0-	-1616	-0-	80 1	9361 2	N	366	380 1	2 8	218
						403 9						

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692	-	11471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9960 X	7483	-0-	-2477	-0-	90 1	7372 2	N	19	192 1			64
							21 9							
07		10292 X	7259	-0-	-3033	-0-	90 1	7169 2	N	-0-				64
08		9765 X	7189	-0-	-2576	-0-	7048 2	141 9	N	128				192
09		7800 X	5933	-0-	-1867	-0-	90 1	5647 2	N	178	193 1			177
							196 9							
10		7719 X	5838	-0-	-1881	-0-	5801 2	37 9	N	34				211
11		7470 X	3548	-0-	-3922	-0-	84 1	3439 2	N	23	189 1			45
							25 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217	-	11244
06		4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4244 2	174 9	N	158	182 1	1 8		122
07		4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4192 2	109 9	N	99	191 1			30
08		4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4439 2	144 9	N	131				161
09		4590 X	3463	-0-	-1127	-0-	3462 2	1 9	N	1				162
10		4743 X	3147	-0-	-1596	-0-	2959 2	188 9	N	171	191 1			142
11		4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3595 2	304 9	N	276	384 1	4 8		30

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224
06		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	55 1	11263 2	N	189	193 1	2 8		39
							208 9							
07		11563 X	10698	-0-	-865	-0-	55 1	10505 2	N	125				164
							138 9							
08		11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10151 2	54 9	N	49				213
09		11520 X	9410	-0-	-2110	-0-	55 1	9210 2	N	132	181 1			164
							145 9							
10		11904 X	9690	-0-	-2214	-0-	9635 2	55 9	N	50				214
11		11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	55 1	10091 2	N	19	2 8			231
							21 9							

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860	-	9687
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	-	11770
06		7710 X	3794	-0-	-3916	-0-	90 1	3665 2	N	35				218
							39 9							
07		4402 X	3682	-0-	-720	-0-	90 1	3580 2	N	11				229
							12 9							
08		3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3058 2	177 9	N	161	191 1			199
09		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	90 1	3240 2	N	20	192 1			27
							22 9							
10		3906 X	3195	-0-	-711	-0-	3107 2	88 9	N	80				107
11		3780 X	3035	-0-	-745	-0-	90 1	2945 2	N	-0-				107

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	8579	-	11624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		28650 X	26453	-0-	-2197	-0-	20	1	26217	2	N	196	193	1	246
							216	9							
07		29605 X	25630	-0-	-3975	-0-	20	1	25284	2	N	296	370	1	169
							326	9					3	8	
08		29605 X	25737	-0-	-3868	-0-	25481	2	256	9	N	233	191	1	211
09		27390 X	23956	-0-	-3434	-0-	20	1	23683	2	N	230	374	1	67
							253	9							
10		28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	23845	2	227	9	N	206	191	1	82
11		24780 X	24758	-0-	-22	-0-	20	1	24442	2	N	269	193	1	147
							296	9							

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12250	PERF.	9753	-	11792
06		32400 X	29806	-0-	-2594	-0-	80	1	29263	2	N	421	388	1	176
							463	9							
07		33480 X	27892	-0-	-5588	-0-	80	1	27440	2	N	338	385	1	126
							372	9							
08		32271 X	27458	-0-	-4813	-0-	27076	2	382	9	N	347	192	1	281
09		30600 X	25325	-0-	-5275	-0-	80	1	24912	2	N	303	383	1	201
							333	9							
10		30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	23178	2	327	9	N	297	387	1	111
11		29820 X	23770	-0-	-6050	-0-	80	1	23418	2	N	247	192	1	161
							272	9							

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	11430	PERF.	9030	-	11255
06		26190 X	21905	-0-	-4285	-0-	90	1	21581	2	N	213	193	1	312
							234	9							
07		27063 X	20004	-0-	-7059	-0-	90	1	19781	2	N	121	192	1	241
							133	9							
08		27063 X	23538	-0-	-3525	-0-	23253	2	285	9	N	259	383	1	117
09		21900 X	17717	-0-	-4183	-0-	90	1	17540	2	N	79			196
							87	9							
10		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22568	2	141	9	N	128	190	1	134
11		22770 X	20566	-0-	-2204	-0-	90	1	20292	2	N	167	190	1	111
							184	9							

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL	DEPTH	13475	PERF.	9117	-	13217
06		43470 X	33128	-0-	-10342	-0-	32525	2	603	9	N	548	578	1	312
07		44919 X	39627	-0-	-5292	-0-	39104	2	523	9	N	475	385	1	402
08		44919 X	38802	-0-	-6117	-0-	38371	2	431	9	N	392	578	1	216
09		37830 X	35215	-0-	-2615	-0-	34944	2	271	9	N	246	385	1	77
10		39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666	2	826	9	N	751	577	1	251
11		38340 X	19932	-0-	-18408	-0-	19637	2	295	9	N	268	381	1	136

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	1747	-	12033
06		55050 X	28196	-0-	-26854	-0-	27477	2	719	9	N	654	578	1	527
07		36890 X	26154	-0-	-10736	-0-	25594	2	560	9	N	509	574	1	462
08		33914 X	24748	-0-	-9166	-0-	23805	2	943	9	N	857	943	1	376
09		29280 X	26875	-0-	-2405	-0-	26344	2	531	9	N	483	767	1	92
10		29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368	2	466	9	N	424	189	1	327
*11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27671	2	389	9	N	354	378	1	297

BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.				061747								
WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 054542	COMPL. DATE 07/08/1953	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		32	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		32	
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		32	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		32	
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		32	
*11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		32	

WOODWARD				WELL #: 1	RRCID -> 056001	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH 4952	PERF. N/A				
06	600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-		82	
07	558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3	N	-0-		82	
08	558 #	488	-0-	-70	-0-	488	3	N	-0-		82	
09	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3	N	-0-		82	
10	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3	N	-0-		82	
11	480 #	402	-0-	-78	-0-	402	3	N	-0-		82	

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 056236	COMPL. DATE 08/11/1973	TOTAL DEPTH 4986	PERF. 4903 - 4933				
06	570 #	504	-0-	-66	-0-	504	3	Y	-0-		15	
07	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3	Y	-0-		15	
08	496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3	Y	-0-	6 1	9	
09	510 #	84	-0-	-426	-0-	83	3	1 9 Y	1		10	
10	527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3	Y	-0-		10	
11	510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3	Y	-0-		10	

AINSWORTH-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 056693	COMPL. DATE 09/18/1973	TOTAL DEPTH 4987	PERF. N/A				
06	900 #	827	-0-	-73	-0-	825	3	2 9 Y	2		47	
07	930 #	820	-0-	-110	-0-	818	3	2 9 Y	2		49	
08	930 #	780	-0-	-150	-0-	779	3	1 9 Y	1		50	
09	840 #	589	-0-	-251	-0-	587	3	2 9 Y	2		52	
10	868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3	Y	-0-		52	
11	840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1 9 Y	1		53	

AINSWORTH-PARKER				WELL #: 2	RRCID -> 056694	COMPL. DATE 09/29/1973	TOTAL DEPTH 4959	PERF. N/A				
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	388	3	3 9 Y	3		67	
07	434 #	388	-0-	-46	-0-	385	3	3 9 Y	3		70	
08	434 #	370	-0-	-64	-0-	367	3	3 9 Y	3		73	
09	390 #	282	-0-	-108	-0-	276	3	6 9 Y	5		78	
10	403 #	281	-0-	-122	-0-	281	3	Y	-0-		78	
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	318	3	2 9 Y	2		80	

CHAPMAN, M. S.				WELL #: 1	RRCID -> 056747	COMPL. DATE 07/13/1973	TOTAL DEPTH 4995	PERF. N/A				
06	990 #	902	-0-	-88	-0-	896	3	6 9 Y	5		103	
07	899 #	819	-0-	-80	-0-	815	3	4 9 Y	4		107	
08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	903	3	69 9 Y	63	149 1	21	
09	900 #	148	-0-	-752	-0-	146	3	2 9 Y	2		23	
10	930 #	31	-0-	-899	-0-	28	3	3 9 Y	3		26	
11	930 #	70	-0-	-860	-0-	68	3	2 9 Y	2		28	

PARKER				WELL #: S121	RRCID -> 131562	COMPL. DATE 02/19/1989	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4899 - 4940				
06	750 #	168	-0-	-582	-0-	168	3	N	-0-		66	
07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		66	
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		66	
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		66	
10	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-		66	
11	960 #	658	-0-	-302	-0-	658	3	N	-0-		66	

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
 PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			26
07	713 #	298	-0-	-415	-0-	298 3		N	-0-			26
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			26
09	690 #	310	-0-	-380	-0-	310 3		N	-0-			26
10	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			26
11	690 #	472	-0-	-218	-0-	471 3	1 9	N	1	1 8		26

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			17
07	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-			17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			17
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			17
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			17
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			17

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 6413 - 6416		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		540 #	508	-0-	-32	-0-	508 2			N	-0-			48
07		560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-			48
08		558 #	484	-0-	-74	-0-	484 2			N	-0-			48
09		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			48
10		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-			48
11		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			48

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6508 - 6582	
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1034 1	534 3		N	-0-			30	
07		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	767 1	662 3		N	-0-			30	
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	905 1	671 3		N	-0-			30	
09		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	854 1	619 3		N	-0-			30	
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	946 1	556 3		N	-0-			30	
*11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	830 1	534 3		N	-0-			30	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6546 - 6552	
02		280 N	242	-0-	-38	-0-	242 2			N	-0-			8	
*03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-			8	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-			8	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8	
*06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-			8	
*07		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			8	
08	DELQ	PR	928	-0-	928	-0-	928 2			N	-0-			8	
*09		1486 N	558	-0-	-928	-0-	558 2			N	-0-			8	
*10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			8	
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			8	

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY			
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096			
06		1590 #	1537	-0-	-53	-0-	1536 2	1 9		N	1			29	
07		1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1589 2	1 9		N	1			30	
08		1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1587 2	1 9		N	1			31	
09		1560 #	1288	-0-	-272	-0-	1284 2	4 9		N	4			35	
10		1581 #	1398	-0-	-183	-0-	1397 2	1 9		N	1			36	
11		1530 #	1496	-0-	-34	-0-	1495 2	1 9		N	1			37	

FELMAC (YATES)		30577 666		BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A					
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261				
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	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				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150	2	N	-0-		-0-	
08	217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

KNOX INDUSTRIES, INC.				473105								
STATE		WELL #:		1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525	
06	540 N	262	-0-	-278 B	-0-	262	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	139	-0-	-140 B	-0-	139	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	219	-0-	-231 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-	
10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-	

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

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456 - 3510	
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-		-0-	
*11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-		-0-	

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582	
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2	N	-0-		-0-	
07	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749	2	N	-0-		-0-	
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749	2	N	-0-		-0-	
10	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745	2	N	-0-		-0-	
11	840 N	750	-0-	-90 B	-0-	750	2	N	-0-		-0-	

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		WELL #:		615790								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507	
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4	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									
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499									
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696															
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514									
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	25	1	1488	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	1029	-0-	-1110	-0-	25	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	25	1	1666	3	N	-0-					-0-
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-					-0-
10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	3	N	-0-	1	1	8		-0-
*11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	25	1	1990	3	N	-0-					-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516									
06	2280	X	793	-0-	-1487	-0-	25	1	768	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1868	-0-	-488	-0-	25	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2091	-0-	-544	-0-	25	1	2066	3	N	-0-					-0-
09	2550	X	1655	-0-	-895	-0-	25	1	1630	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	1740	-0-	-895	-0-	25	1	1715	3	N	-0-					-0-
11	2010	X	969	-0-	-1041	-0-	25	1	944	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									
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1410 N	1138	-0-	-272	-0-	1138 3		Y	-0-		10
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		Y	-0-		10
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		Y	-0-		10
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		Y	-0-		10
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	2		12
11	1470 N	986	-0-	-484	-0-	985 3	1 9	Y	1		13

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2905 - 3026	
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	627 3		Y	-0-		5
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	-0-		5
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-		5
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524 3	1 9	Y	1		6
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-		6
11	1800 N	828	-0-	-972	-0-	827 3	1 9	Y	1		7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 3064	
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-	1223 3		Y	-0-		9
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		9
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-		9
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-		9
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460 3	1 9	Y	1		10
11	1440 N	1315	-0-	-125	-0-	1315 3		Y	-0-		10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2900 - 3023	
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 3		Y	-0-		-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-		-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-		-0-
09	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 3		Y	-0-		-0-
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-		-0-
11	1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 3010 - 3080	
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9	Y	106		181
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 3	117 9	Y	106		287
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		287
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1		288
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	Y	1		289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		297

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2972 - 3075	
06	360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3		Y	-0-		3
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214 3		Y	-0-		3
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		Y	-0-		3
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-		3
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		3
11	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3		Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2967 - 3079	
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	408 3		Y	-0-		9
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609 3		Y	-0-		9
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		Y	-0-		9
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-		9
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		9
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		Y	-0-		9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071	
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
06	1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152 3	Y	-0-	11
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3	Y	-0-	11
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	Y	-0-	11
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3	Y	-0-	11
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3	Y	-0-	11
11	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1515 3	1 9 Y	1	12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3	Y	-0-	8
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3	Y	-0-	8
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	Y	-0-	8
09	900 N	607	-0-	-293	-0-	607 3	Y	-0-	8
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	Y	-0-	8
11	1080 N	587	-0-	-493	-0-	586 3	1 9 Y	1	9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3	Y	-0-	7
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3	Y	-0-	7
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	Y	-0-	7
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-	7
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9 Y	1	8
11	840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3	Y	-0-	8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052	
06	840 N	567	-0-	-273	-0-	567 3	Y	-0-	5
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	Y	-0-	5
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	Y	-0-	5
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	Y	-0-	5
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9 Y	1	6
11	780 N	415	-0-	-365	-0-	415 3	Y	-0-	6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056	
06	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1275 3	Y	-0-	3
07	2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 3	Y	-0-	3
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	Y	-0-	3
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	Y	-0-	3
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	Y	-0-	3
11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407 3	Y	-0-	3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055	
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3	Y	-0-	3
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	Y	-0-	3
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3	Y	-0-	3
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93 3	Y	-0-	3
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	Y	-0-	3
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-	3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045	
06	1440 N	390	-0-	-1050	-0-	390 3	Y	-0-	5
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3	Y	-0-	5
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	Y	-0-	5
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383 3	1 9 Y	1	6
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	Y	-0-	6
11	1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1046 3	1 9 Y	1	7

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255											
SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3000 -	3078
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3038 -	3069
06	1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3			Y	-0-		1
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-		1
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-		1
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-		1
11	1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1267	3	25	9	Y	23		24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2996 -	3062
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-		8
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-		8
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-		8
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-		8
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-		8
11	1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018	3	1	9	Y	1		9

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	2999 -	3069
06	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	3			Y	-0-		3
07	806 N	501	-0-	-305	-0-	501	3			Y	-0-		3
08	651 N	528	-0-	-123	-0-	528	3			Y	-0-		3
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-		3
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-		3
11	510 N	114	-0-	-396	-0-	114	3			Y	-0-		3

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3003 -	3082
06	2160 N	1269	-0-	-891	-0-	1269	3			Y	-0-		1
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-		1
08	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-		1
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-		1
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-		1
11	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1949	3	1	9	Y	1		2

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	3013 -	3090
06	750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3			Y	-0-		10
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-		10
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-		10
09	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	3			Y	-0-		10
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2		12
11	720 N	583	-0-	-137	-0-	583	3			Y	-0-		12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2996 -	3073
06	780 N	85	-0-	-695	-0-	85	3			Y	-0-		10
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	367	3			Y	-0-		10
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-		10
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-		10
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-		10
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	325	3			Y	-0-		10

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 -	3114
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1116	-0-	-714	-0-	1116	3		Y	-0-		4
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3		Y	-0-		4
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		Y	-0-		4
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-		4
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	3	2 9	Y	2		6
11	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3		Y	-0-		6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3092
06	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3		Y	-0-		1
07	1023 N	287	-0-	-736	-0-	287	3		Y	-0-		1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		Y	-0-		1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		Y	-0-		1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2 9	Y	2		3
11	1200 N	328	-0-	-872	-0-	326	3	2 9	Y	2		5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 -	3104
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3		Y	-0-		2
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		Y	-0-		2
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-		2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-		2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-		2
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	297	3	1 9	Y	1		3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 -	3095
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	3		Y	-0-		-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-		-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-		-0-
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	198	3	1 9	Y	1		1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 -	3094
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746	3		Y	-0-		12
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3		Y	-0-		12
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		Y	-0-		12
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-		12
*11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		Y	-0-		12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-		1
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-		1
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-		1
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-		1
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-		1
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS INC.				798635								
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122
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	
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	N	-0-		-0-	

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES												
		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112
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	
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	388	2	Y	23		95	
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	396	2	Y	21		116	
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	331	2	Y	14	74 1	56	
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	344	3	Y	23		79	
10	434 N	382	-0-	-52	-0-	362	3	Y	18	65 1	32	
*11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	20		52	

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS				069153								
		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	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	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		48	
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		48	
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-		48	
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		48	
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		48	
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		48	

TRINITY EOR, LLC				869999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
JONES, E. E.												
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100
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	
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-	

JONES, JOHN S.					NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES HOOVER "D"				563344								
		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
RILEY, T. S. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-	
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-	
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-	
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2	N	-0-			-0-	
10	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	2	N	-0-			-0-	
11	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	2	N	-0-			-0-	

CUMMINS, R. H.				WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506
06	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2	N	-0-			-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-	
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-	
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			-0-	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2	N	-0-			-0-	

BUCK, WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-			-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-	
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-	
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	

HOMANN				WELL #:	1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3416 - 3512
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-	
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-	
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-	
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-	
10	1302 N	697	-0-	-605	-0-	697	2	N	-0-			-0-	
11	1380 N	908	-0-	-472	-0-	908	2	N	-0-			-0-	

HOMANN				WELL #:	2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 - 3530
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-	

HOMANN (YATES)										NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										42401 500									
RILEY, T. S.										//CONT.// 709719									
WELL #:										1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436			
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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		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	
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-						-0-		
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-						-0-		
08		341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2		N	-0-						-0-		
09		300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2		N	-0-						-0-		
10		248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-						-0-		
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-						-0-		

QUIRK, THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-						-0-		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-						-0-		
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-						-0-		
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-						-0-		
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-						-0-		
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-						-0-		

HOMANN										WELL #:		3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510	
06		3030 X	870	-0-	-2160	-0-	870	2		N	-0-						-0-		
07		3131 X	770	-0-	-2361	-0-	770	2		N	-0-						-0-		
08		1767 X	1099	-0-	-668	-0-	1099	2		N	-0-						-0-		
09		1470 X	1234	-0-	-236	-0-	1234	2		N	-0-						-0-		
10		1023 X	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-						-0-		
11		1050 X	1022	-0-	-28	-0-	1022	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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		14B DENY	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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

INDEPENDENT (BEND CONGL.) //CONT.// 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

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
02	336 N	284	-0-	-52	-0-	284	2		N	-0-			30
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			30
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			30
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			30
08	DELQ PR	1090	-0-	1090	1090	1090	2		N	-0-			30
*09	1745 N	655	-0-	-1090	-0-	655	2		N	-0-			30
*10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			30
*11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			30

SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			163
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

JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
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

JUNIPER 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340

06	570 N	540	-0-	-30	-0-	209	1	330	3	N	1		84
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	296	1	265	3	N	1	56 1	29
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	256	3	N	2		31
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	352	1	318	3	N	2		33
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2		35
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	324	1	280	3	N	1		36

MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	626	1	989	3	N	2		18
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887	1	794	3	N	3	12 1	9
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	930	1	767	3	N	4		13
09	1620 N	672	-0-	-948	-0-	352	1	318	3	N	2		15
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2		17
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324	1	280	3	N	1		18

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443	
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

06		1740 N	1617	-0-	-123	-0-	626 1	989 3	N	2		24
							2 9					
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887 1	794 3	N	3	16 1	11
							3 9					
08		1333 N	1134	-0-	-199	-0-	620 1	511 3	N	3		14
							3 9					
09		1620 N	1343	-0-	-277	-0-	703 1	636 3	N	4		18
							4 9					
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687 1	639 3	N	4		22
							4 9					
*11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972 1	840 3	N	3		25
							3 9					

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464	
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-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460	
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	104 1	165 3	N	-0-		6
07		930 N	281	-0-	-649	-0-	148 1	132 3	N	1	4 1	3
							1 9					
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-	155 1	128 3	N	-0-		3
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	176 1	159 3	N	1		4
							1 9					
10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	172 1	160 3	N	1		5
							1 9					
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	162 1	140 3	N	1		6
							1 9					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462										
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394	
06		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	533 1	1342 3	N	-0-		150
07		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	488 1	1216 3	N	-0-		150
08		1829 N	1664	-0-	-165	-0-	485 1	1179 3	N	-0-		150
09		1890 N	1626	-0-	-264	-0-	500 1	1126 3	N	-0-		150
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	469 1	1228 3	N	-0-		150
11		1620 N	1379	-0-	-241	-0-	477 1	902 3	N	-0-		150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423	
06		660 N	515	-0-	-145	-0-	146 1	369 3	N	-0-		62
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	206 1	515 3	N	-0-		62
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	186 1	452 3	N	-0-		62
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	144 1	324 3	N	-0-		62
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	217 1	567 3	N	-0-		62
11		630 N	521	-0-	-109	-0-	180 1	341 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		47709 333 292356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
		WELL #:	1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710
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
06	377 N	377	-0-	-0-	60 1	218 2	N	90			109
07	337 N	337	-0-	-0-	99 9	147 2	N	86			195
08	479 N	479	-0-	-0-	95 1	269 2	N	100			295
09	1020 N	436	-0-	-584	100 1	263 2	N	71	354 1		12
10	389 N	389	-0-	-0-	110 9						12
11	450 N	-0-	-0-	-450	95 1	289 2	N	-0-			12
					78 9						
					100 1						

MASTERSON		WELL #:	4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752
06	1026 N	1026	-0-	-0-	150 1	876 2	N	-0-			77
07	1147 N	1088	-0-	-59	170 1	918 2	N	-0-			77
08	992 N	902	-0-	-90	180 1	722 2	N	-0-			77
09	610 N	610	-0-	-0-	170 1	440 2	N	-0-			77
10	1085 N	651	-0-	-434	170 1	481 2	N	-0-			77
11	870 N	-0-	-0-	-870			N	-0-			77

GUNN OIL COMPANY MASTERSON 43		WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2015 - P/A 10/19/15											

LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON B		WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON A		WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MASTERSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5925 - 5930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	834	1	1319	3	N	4		28
							4	9						
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1183	1	1058	3	N	3	18 1	13
							3	9						
08		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	1241	1	1022	3	N	6		19
							7	9						
09		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1406	1	1272	3	N	8		27
							9	9						
10		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	1375	1	1278	3	N	7		34
							8	9						
*11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	1295	1	1121	3	N	5		39
							6	9						

MASTERSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804		
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-

MASTERSON "J-1" UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 5	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MASTERSON "J-2" UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928		
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	10		52
							11	9						
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1479	1	1323	3	N	4	34 1	22
							4	9						
08		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	8		30
							9	9						
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1758	1	1590	3	N	10		40
							11	9						
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9		49
							10	9						
*11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1943	1	1681	3	N	7		56
							8	9						

MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
06		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	7		51
							8	9						
07		2821 X	2808	-0-	-13	-0-	1479	1	1323	3	N	5	34 1	22
							6	9						
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	7		29
							8	9						
09		2730 X	2687	-0-	-43	-0-	1406	1	1272	3	N	8		37
							9	9						
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9		46
							10	9						
11		2730 X	2117	-0-	-613	-0-	1133	1	980	3	N	4		50
							4	9						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING							
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	-	7	1	16	3	N	-0-	-	-	5	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-	17	1	44	3	N	-0-	-	-	5	
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-	18	1	43	3	N	-0-	-	-	5	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-	22	1	51	3	N	-0-	-	-	5	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-	6	1	16	3	N	-0-	-	-	5	
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	-	11	1	11	3	N	-0-	-	-	5	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833			
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-	11	1	28	3	N	-0-	-	-	51	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-	17	1	43	3	N	-0-	-	-	51	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-	10	1	23	3	N	-0-	-	-	51	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-	21	1	49	3	N	-0-	-	-	51	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-	15	1	41	3	N	-0-	-	-	51	
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-	22	1	41	3	N	-0-	-	-	51	

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 -	5852			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-	64	1	162	3	N	-0-	-	-	12	
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-	35	1	88	3	N	-0-	-	-	12	
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-	66	1	162	3	N	-0-	-	-	12	
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-	78	1	175	3	N	-0-	-	-	12	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-	51	1	135	3	N	-0-	-	-	12	
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	-	54	1	102	3	N	-0-	-	-	12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751			
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-	14	1	35	3	N	-0-	-	-	19	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-	9	1	21	3	N	-0-	-	-	19	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	-	10	1	23	3	N	-0-	-	-	19	
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	-	7	1	14	3	N	-0-	-	-	19	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-	14	1	37	3	N	-0-	-	-	19	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-	20	1	38	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			
06	3000 X	1700	-0-	-1300	-0-	-	1700	3			N	-0-	-	-	160	
07	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	-	2118	3	21	9	N	-0-	-	-	179	
08	3100 X	1743	-0-	-1357	-0-	-	1743	3			N	-0-	-	-	179	
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-	3215	3			N	-0-	-	-	179	
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-	2993	3			N	-0-	-	-	179	
*11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-	2398	3			N	-0-	-	-	179	

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 -	5912			
06	3210 X	2164	-0-	-1046	-0-	-	2164	3			N	-0-	-	-	140	
07	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	-	3177	3			N	-0-	-	-	140	
08	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	-	2407	3			N	-0-	-	-	140	
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-	2425	3			N	-0-	-	-	140	
10	3162 X	2258	-0-	-904	-0-	-	2258	3			N	-0-	-	-	140	
11	3060 X	2496	-0-	-564	-0-	-	2496	3			N	-0-	-	-	140	

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 227185	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5956	- 5972		
LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
BROWN, NELSON				WELL #: 3	RRCID -> 139955	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4724	- 4740		
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382							
SLAUGHTER				WELL #: 802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	- 4731		
FRENCH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 4586	- 4758		
C & S OPERATING				121055							
WRIGHT ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 085854	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985	PERF. 4700	- 4718		
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #: 1	RRCID -> 098921	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4814	- 4840		

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055							
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860	
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668							
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714 PERF. 4667 - 4710	
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-		N	2		167
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-		N	7		174
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-		N	5		179
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		181
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		182
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		184

D C OIL COMPANY, INC.				196082							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948	
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	54 3	Y	-0-		-0-
09	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
*10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7 3	Y	-0-		-0-
11	60	#	7	-0-	-53	-0-	7 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971	
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
*10	31	#	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964	
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-		-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-		-0-
*10	31	#	4	-0-	-27	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4 3	Y	-0-		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925 PERF. 4756 - 4890	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B							CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082									
DEAN, C. S. 21		WELL #:		1	RRCID ->	118233	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	5023	PERF.	4874 - 4964	
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197 3		N	-0-			65	
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197 3		N	-0-			65	
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	201 3		N	-0-			65	
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			65	
*10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27 3		N	-0-			65	
11	210 #	25	-0-	-185	-0-	25 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
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	30 1	55 9	Y	50			113
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	30 1	59 9	Y	54	139 1		28
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	31 1	103 9	Y	94			122
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	30 1	69 9	Y	63	123 1		62
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	31 1	57 9	Y	52			114
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	30 1	65 9	Y	59			173

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
06	540 #	522	-0-	-18	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517 2		Y	-0-			-0-
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
09	510 #	435	-0-	-75	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
10	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
*11	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A
06	480 #	416	-0-	-64	-0-	355 2	61 9	Y	55			177
07	372 #	360	-0-	-12	-0-	326 2	34 9	Y	31			208
08	372 #	353	-0-	-19	-0-	340 2	13 9	Y	12			220
09	420 #	271	-0-	-149	-0-	238 2	33 9	Y	30	103 1		147
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	287 2	79 9	Y	72			219
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	322 2	72 9	Y	65	111 1		173

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
06	840 #	740	-0-	-100	-0-	709 2	31 9	Y	28			81
07	682 #	669	-0-	-13	-0-	651 2	18 9	Y	16			97
08	687 R	687	-0-	-0-	-0-	680 2	7 9	Y	6			103
09	750 #	485	-0-	-265	-0-	476 2	9 9	Y	8	51 1		60
10	775 #	615	-0-	-160	-0-	575 2	40 9	Y	36			96
11	750 #	674	-0-	-76	-0-	644 2	30 9	Y	27	54 1		69

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	30 1	9 9	Y	8			23
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	30 1	10 9	Y	9	30 1		2
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	32 1	13 9	Y	12			14
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	34 1	29 9	Y	26	34 1		6
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	40 1	10 9	Y	9			15
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	35 1	20 9	Y	18			33

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-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				
06		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1			Y	-0-				13
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1			Y	-0-				13
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			Y	-0-				13
09		120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1			Y	-0-				13
*10		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-				13
*11		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-				13

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900				
06		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			Y	-0-				1
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-				1
*08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	-0-				1
*09		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-				1
*10		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-				1
*11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-				1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A				
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	1			Y	-0-				87
07		124 #	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	9	Y	4				91
*08		130 R	130	-0-	-0-	-0-	129	1	1	9	Y	1				92
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	108	1	3	9	Y	3				95
*10		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1				96
*11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	1	2	9	Y	2				98

JOPLIN OIL CO., INC.				445469												
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774				
06		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				130
07		651 #	534	-0-	-117	-0-	534	3			N	-0-				130
08		651 #	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-				130
09		630 #	437	-0-	-193	-0-	437	3			N	-0-				130
10		558 #	477	-0-	-81	-0-	477	3			N	-0-				130
11		540 #	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-				130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN										
KALA OIL COMPANY			450240													
RUCKER			WELL #:	1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A				
M	O	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
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-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-

RUCKER			WELL #:	2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		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				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				731

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

M.B.J. OPERATING			518210													
MASTEN, F. O.			WELL #:	2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A				
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				472
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				472

MASTEN, F. O.			WELL #:	1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

STEWART ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		1943 R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2				44
07		2175 R	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2				44
08		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2				44
09		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					44	-0-
10		527 #	-0-	-0-	-527	-0-					-0-	-0-
11		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				NO RPT		-0-

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2				-0-
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2				-0-
08		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2				-0-
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2				-0-
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2				-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT		-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						7
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						7
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	4				7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	4	N	-0-		77

WALKING X OIL CO.		WELL #:		892810	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		84
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		203
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		204
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
06	720 #	72	-0-	-648	-0-	-0-	71	1	1	9	N	159
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	1		160
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			N	NO RPT		160
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-			N	NO RPT		160
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-			N	NO RPT		160
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
WALSH PETROLEUM, INC.				894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4781 -	4799		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720								
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

YUCCA ENERGY, INC.		950335										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	N	12	72
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	680	3	18	9	N	16	88
08	744 #	682	-0-	-62	-0-	665	3	17	9	N	15	103
09	720 #	540	-0-	-180	-0-	525	3	15	9	N	14	117
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	690	3	11	9	N	10	127
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	635	3	15	9	N	14	141

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT		54852 500 035430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 038483		COMPL. DATE 01/20/1966		TOTAL DEPTH 3318		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2015 - P/A 07/02/15										
HANCOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 038816		COMPL. DATE 03/19/1966		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 3308 - 3379
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/2015										
FLEMING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 039603		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 3412		PERF. N/A
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2015 - P/A 06/29/2015										
BYRD, ALLEN W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040347		COMPL. DATE 10/22/1966		TOTAL DEPTH 3387		PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015										
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215068		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3306 - 3471
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYNCH (YATES) ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. JONES		55986 500 623855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3394 - 3398		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) WILD HORSE ENERGY MASTERSON RANCH "R"		58178 300 923282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
WELL #: 1		RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021		PERF. 5927 - 5944		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282
 MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2		N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY
 CAZADOR OPERATING, LLC 140633
 TAYLOR "46" WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370

06	90	79	-0-	-11	19	79 3		N	-0-			-0-
07	93	81	-0-	-12	7	81 3		N	-0-			-0-
08	93	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-			-0-
09	90	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		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

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-

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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	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

06	12330 #	12158	-0-	-172	-0-	55 1 44 9	12059 2	Y	40			128
07	12741 #	12295	-0-	-446	-0-	55 1 44 9	12196 2	Y	40			168
08	12741 #	12533	-0-	-208	-0-	12483 2	50 9	Y	45			213
09	12150 #	11378	-0-	-772	-0-	55 1 22 9	11301 2	Y	20	191 1		42
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	10961 2	89 9	Y	81			123
11	12150 #	11401	-0-	-749	-0-	55 1 32 9	11314 2	Y	29			152

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
M	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
06	2070 N	1735	-0-	-335	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 3	N	-0-		-0-
10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986 3	N	-0-		-0-
11	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034		
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	979 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394 3	N	-0-		-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3	N	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #: 1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027	
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	215 3	90 9	Y	82		300
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	210 3	58 9	Y	53	163 1	190
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	306 3	44 9	Y	40	167 1	63
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	462 3	231 9	Y	210	206 1	67
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	304 3	244 9	Y	222	194 1	95
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	155 3	118 9	Y	107		202

HENRY "5"		WELL #: 1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066			
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2084 3	88 9	Y	80		258
07	2387 X	2290	-0-	-97	-0-	2180 3	110 9	Y	100	170 1	188
08	2356 X	2186	-0-	-170	-0-	2050 3	136 9	Y	124		312
09	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2002 3	304 9	Y	276	316 1	271
10	2232 X	2027	-0-	-205	-0-	1888 3	139 9	Y	126	163 1	234
11	2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783 3	66 9	Y	60		294

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138			
06	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	1026 3		Y	-0-		4
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-		4
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-		4
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		4
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-		4
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-		4

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	Y	-0-			14
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3	Y	-0-			14
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	Y	-0-			14
09	1260 N	934	-0-	-326	-0-	934	3	Y	-0-			14
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3	Y	-0-			14
11	990 N	931	-0-	-59	-0-	930	3	1 9 Y	1			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 - 3070
06	930 N	151	-0-	-779	-0-	151	3	Y	-0-			15
07	868 N	333	-0-	-535	-0-	333	3	Y	-0-			15
08	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	3	Y	-0-			15
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	Y	-0-			15
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			15
11	660 N	4	-0-	-656	-0-	4	3	Y	-0-			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 - 3075
06	2700 X	1505	-0-	-1195	-0-	1505	3	Y	-0-			-0-
07	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3	Y	-0-			-0-
08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	Y	-0-			-0-
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	Y	-0-			-0-
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	Y	-0-			-0-
11	3210 X	1942	-0-	-1268	-0-	1942	3	Y	-0-			-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	3077 - 3161
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3	N	-0-			49
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	3	N	-0-			49
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			49
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3	N	-0-			49
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			49
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3	N	-0-			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3046 - 3064
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	64	3	78 9 Y	71			179
07	403 N	218	-0-	-185	-0-	129	3	89 9 Y	81	150 1		110
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	106	3	66 9 Y	60			170
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160	3	13 9 Y	12			182
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42	3	11 9 Y	10			192
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	54	3	6 9 Y	5			197

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

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
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	20			24

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-						N	-0-				-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3				N	-0-				-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9		N	1	1	8		-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3				N	-0-				-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3				N	-0-				-0-
11		1350 N	995	-0-	-355	-0-	987	3	8	9		N	7				-0-

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

06		3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	2108	2				N	-0-				-0-
07		2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2				N	-0-				-0-
08		2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2				N	-0-				-0-
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2				N	-0-				-0-
10		2480 X	2294	-0-	-186	-0-	2294	2				N	-0-				-0-
11		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2				N	-0-				-0-

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

06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

06		690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2				N	-0-				-0-
07		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				N	-0-				-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2				N	-0-				-0-
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-				-0-
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-				-0-
*11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2				N	-0-				-0-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		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

06		3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2543	2				N	-0-				-0-
07		2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2				N	-0-				-0-
08		2976 X	2100	-0-	-876	-0-	2100	2				N	-0-				-0-
09		2550 X	2373	-0-	-177	-0-	2373	2				N	-0-				-0-
10		2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2				N	-0-				-0-
11		2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2				N	-0-				-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 -	3017	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		510 N	87	-0-	-423	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10		465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 -	3006	
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 -	2996	
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			-0-
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 -	2996	
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 -	2999	
06		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	449	-0-	-991	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10		1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
*11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 -	3016	
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
08		310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2	N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 -	3015	
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421					
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268					
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			43
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			43
08	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3		N	-0-			43
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			43
10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3		N	-0-			43
11	1080 N	872	-0-	-208	-0-	872	3		N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERTSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A						
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	3	3	1	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	52	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	48	1	216	3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A						
06	1080 N	192	-0-	-888	-0-	67	1	121	3	Y	4	4	1	-0-
07	589 N	83	-0-	-506	-0-	27	1	56	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	50	1	98	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	29	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-			-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	52	1	108	3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093						
06	1230 N	242	-0-	-988	-0-	60	1	113	3	Y	63	63	1	-0-
07	1271 N	854	-0-	-417	-0-	271	1	583	3	Y	-0-			-0-
08	651 N	331	-0-	-320	-0-	113	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	236	1	437	3	Y	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	177	1	379	3	Y	-0-			-0-
*11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	269	1	558	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	228 1	424 3		Y	17	17 1		-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	19 9							-0-
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	251 1	538 3		Y	-0-			-0-
09	660 N	81	-0-	-579	-0-	173 1	335 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	52 3		Y	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
06	450 X	17	-0-	-433	-0-	3 1	5 3		Y	8	8 1		-0-
07	403 X	33	-0-	-370	-0-	9 9							-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	10 1	23 3		Y	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	12 3		Y	-0-			-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39 1	73 3		Y	-0-			-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	103 1	222 3		Y	-0-			-0-
						206 1	426 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	36 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	7 3		Y	24	24 1		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	26 9							-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3		Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14 1	26 3		Y	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 1	37 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	7 1	12 3		Y	-0-			-0-
						1 1	4 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	97 1	177 3		Y	1	1 1		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	49 1	107 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	64 1	122 3		Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	58 1	110 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	74 1	159 3		Y	-0-			-0-
						55 1	114 3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	37 1	66 3	Y	8	8 1	-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 9	44 3	Y	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	20 1	76 3	Y	-0-		-0-	
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	39 1	96 3	Y	-0-		-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	51 1	106 3	Y	-0-		-0-	
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	50 1	19 3	Y	-0-		-0-	

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		94	
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		94	
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		94	
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		94	
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		94	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		94	

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125 1	90 3	Y	-0-		132	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	83 1	106 3	Y	-0-		132	
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93 1	118 3	Y	-0-		132	
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	79 1	101 3	Y	-0-		132	
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67 1	109 3	Y	-0-		132	
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	71 1	102 3	Y	-0-		132	

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	43 1	32 3	Y	-0-		17	
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	29 1	38 3	Y	-0-		17	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46 1	56 3	Y	-0-		17	
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	26 1	34 3	Y	-0-		17	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 3	Y	-0-		17	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	34 1	47 3	Y	-0-		17	

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
06	4680 X	1386	-0-	-3294	-0-	798 1	588 3	Y	-0-		17	
07	4836 X	2074	-0-	-2762	-0-	914 1	1160 3	Y	-0-		17	
08	3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	926 1	1160 3	Y	-0-		17	
09	3060 X	2299	-0-	-761	-0-	993 1	1306 3	Y	-0-		17	
10	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037 1	1686 3	Y	-0-		17	
*11	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	992 1	1391 3	Y	-0-		17	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
06	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564 2		N	-0-		-0-	
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		-0-	
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-	
09	1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2		N	-0-		-0-	
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-	
*11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-	

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
MASTERSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4425 - 4432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC.		110016										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 7190 - 7510		
06	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126 1	2236 2	Y	10	21 1		44
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	146 1	2545 2	Y	21	10 1		55
08	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	143 1	2570 2	Y	20	21 1		54
09	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	139 1	2427 2	Y	22	33 1		43
10	2728 X	2099	-0-	-629	-0-	111 1	1967 2	Y	19	21 1		41
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	157 1	2711 2	Y	33	10 1		64

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22 1	394 2	Y	2	4 1		8
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	508 2	Y	4	2 1		10
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	466 2	Y	4	4 1		10
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	480 2	Y	4	6 1		8
10	527 N	340	-0-	-187	-0-	18 1	319 2	Y	3	4 1		7
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	17 1	302 2	Y	4	2 1		9

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
06	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	53 1	943 2	Y	6	9 1	1 8	19
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	57 1	997 2	Y	8	4 1		23
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	10	9 1	2 8	22
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	52 1	910 2	Y	8	13 1		17
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	52 1	928 2	Y	9	8 1		18
*11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65 1	1125 2	Y	15	4 1	2 8	27

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE											
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																									
WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7520 - 8046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
06		780 N	761	-0-	-19	-0-	40	1	714	2	Y	6	5	14											
							7	9																	
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	7	3	18											
							8	9																	
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1465	2	Y	12	7	23											
							13	9																	
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1713	2	Y	15	14	24											
							17	9																	
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	2	Y	13	12	25											
							14	9																	
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	19	6	38											
							21	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7496 - 7616	
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	2	4	7											
							2	9																	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	9											
							4	9																	
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	3	3	9											
							3	9																	
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	4	5	8											
							4	9																	
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	4	4	8											
							4	9																	
*11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	6	2	12											
							7	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820 PERF. 7982 - 8179			
06		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	238	1	4210	2	Y	20	37	83											
							22	9																	
07		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	257	1	4484	2	Y	35	18	100											
							39	9																	
08		4929 X	4777	-0-	-152	-0-	249	1	4488	2	Y	36	38	98											
							40	9																	
09		4770 X	4353	-0-	-417	-0-	234	1	4079	2	Y	36	59	75											
							40	9																	
10		4929 X	3991	-0-	-938	-0-	211	1	3739	2	Y	37	37	75											
							41	9																	
*11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	209	1	3613	2	Y	44	19	100											
							48	9																	

WINDFOHR, A.B. 10														WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 7405 - 7792	
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	9	9	24											
							10	9																	
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1280	2	Y	10	5	29											
							11	9																	
08		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	10	11	28											
							11	9																	
09		1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1218	2	Y	11	17	22											
							12	9																	
10		1364 N	983	-0-	-381	-0-	52	1	921	2	Y	9	11	20											
							10	9																	
*11		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	11	5	26											
							12	9																	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE									
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																						
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7828 - 7916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE									
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	153 1	2709 2	Y	17	23	1			53								
07	2883 X	2074	-0-	-809	-0-	112 1	1944 2	Y	16	12	1			57								
08	2883 X	2045	-0-	-838	-0-	107 1	1920 2	Y	16	22	1			51								
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	111 1	1944 2	Y	17	30	1			38								
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110 1	1954 2	Y	19	19	1			38								
11	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	138 1	2382 2	Y	30	10	1			58								
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 1	835 2	Y	5	7	1			16								
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	47 1	821 2	Y	7	4	1			19								
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	46 1	831 2	Y	7	7	1			19								
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57 1	994 2	Y	8	11	1			16								
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44 1	775 2	Y	8	8	1			16								
*11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55 1	944 2	Y	11	4	1			23								
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63 1	1108 2	Y	8	8	1			21								
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66 1	1153 2	Y	10	5	1			26								
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65 1	1164 2	Y	9	10	1			25								
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75 1	1301 2	Y	12	15	1			22								
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53 1	935 2	Y	9	11	1			20								
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	64 1	1106 2	Y	13	5	1			28								
WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7543 - 7643	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	7	20
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	7	23
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	35	1	622	2	Y	5	19
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	42	1	731	2	Y	6	14
10	992 N	513	-0-	-479	-0-	27	1	480	2	Y	5	12
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	18

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	Y	10	39
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	104	1	1816	2	Y	14	45
08	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	102	1	1843	2	Y	15	43
09	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	100	1	1744	2	Y	14	32
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	77	1	1363	2	Y	14	30
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	40

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	67	1	1194	2	Y	5	24
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	68	1	1177	2	Y	9	28
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	13	30
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	12	24
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	57	1	1004	2	Y	10	22
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	32

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	193	1	3410	2	Y	20	30	1	67
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	22	9	3424	2	Y	28	15	1	80
08	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	31	9	3664	2	Y	28	30	1	78
09	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	203	1	3581	2	Y	32	47	1	63
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	31	9	3133	2	Y	31	31	1	63
*11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	205	1	4005	2	Y	49	16	1	96
						35	9							
						177	1							
						34	9							
						232	1							
						54	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	8	8	1	19
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	9	9	877	2	Y	7	4	1	22
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	7	8	1	21
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	8	9	1072	2	Y	9	12	1	18
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	61	1	632	2	Y	6	9	1	15
*11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	10	9	1082	2	Y	13	4	1	24
						36	1							
						7	9							
						63	1							
						14	9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
06	1920 X	1776	-0-	-144	-0-	94	1	1673	2	Y	8	15	1	33
07	2201 X	1915	-0-	-286	-0-	9	9	1797	2	Y	14	7	1	40
08	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	103	1	1370	2	Y	11	15	1	36
09	2130 X	2072	-0-	-58	-0-	15	9	1942	2	Y	17	21	1	32
10	1922 X	1404	-0-	-518	-0-	76	1	1316	2	Y	13	16	1	29
*11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	12	9	1234	2	Y	15	7	1	37
						111	1							
						19	9							
						74	1							
						14	9							
						71	1							
						17	9							
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	2	Y	9	16	1	34
07	2170 N	1873	-0-	-297	-0-	10	9	1757	2	Y	14	7	1	41
08	2015 N	1740	-0-	-275	-0-	101	1	1636	2	Y	12	15	1	38
09	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	15	9	1944	2	Y	18	23	1	33
10	1860 N	1603	-0-	-257	-0-	91	1	1503	2	Y	14	16	1	31
11	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	13	9	1400	2	Y	17	8	1	40
						111	1							
						20	9							
						85	1							
						15	9							
						81	1							
						19	9							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	79	1	1401	2	Y	10	12	1	28
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	14	6	1	36
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	13	14	1	35
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	2	Y	13	21	1	27
10	2015 N	1244	-0-	-771	-0-	66	1	1166	2	Y	11	13	1	25
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	83	1	1437	2	Y	17	6	1	36

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
06	3780 X	2563	-0-	-1217	-0-	137	1	2423	2	Y	3	28	1	50
07	3906 X	2027	-0-	-1879	-0-	109	1	1900	2	Y	16	11	1	55
08	3689 X	1556	-0-	-2133	-0-	81	1	1462	2	Y	12	21	1	46
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	212	1	3705	2	Y	32	27	1	51
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3581	2	Y	35	25	1	61
*11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4131	2	Y	50	15	1	96

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	23	1	411	2	Y	3	3	1	8
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	27	1	467	2	Y	4	2	1	10
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	3	4	1	9
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	389	2	Y	4	6	1	7
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	13	1	232	2	Y	3	4	1	6
11	420 N	75	-0-	-345	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	1	1	5

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	11	14	1	37
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	12	8	1	41
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	88	1	1585	2	Y	13	16	1	38
09	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	91	1	1593	2	Y	14	23	1	29
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	Y	17	15	1	31
*11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	101	1	1744	2	Y	21	8	1	44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3534	-0-	-426	-0-	188	1	3323	2	Y	21	29 1	65
07	4154 X	3643	-0-	-511	-0-	23	9	3417	2	Y	27	14 1	78
08	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	196	1	3524	2	Y	29	30 1	77
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	30	9	4043	2	Y	35	46 1	66
10	3658 X	3196	-0-	-462	-0-	232	1	2994	2	Y	30	33 1	63
*11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	39	9	3842	2	Y	47	16 1	94
						222	1						
						52	9						

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

06	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	640	2	Y	3	6 1	13
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	3	9	673	2	Y	5	3 1	15
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	6	6 1	15
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	6	9	833	2	Y	7	9 1	13
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	37	1	592	2	Y	7	7 1	13
*11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	7	9	843	2	Y	10	3 1	20
						48	1						
						8	9						
						33	1						
						8	9						
						49	1						
						11	9						

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

06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	23	9 1	35
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	25	9	1286	2	Y	11	8 1	38
08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	74	1	741	2	Y	5	14 1	29
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	41	1	1428	2	Y	13	18 1	24
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	6	9	1167	2	Y	12	12 1	24
*11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1098	2	Y	13	6 1	31
						14	9						
						66	1						
						13	9						
						64	1						
						14	9						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
06	4650 X	4460	-0-	-190	-0-	237 1	4194 2	Y	26	35 1	81	
07	4557 X	4007	-0-	-550	-0-	216 1	3757 2	Y	31	18 1	94	
08	4557 X	4054	-0-	-503	-0-	211 1	3810 2	Y	30	36 1	88	
09	4470 X	4100	-0-	-370	-0-	220 1	3843 2	Y	34	53 1	69	
10	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-	162 1	2864 2	Y	28	34 1	63	
*11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	214 1	3692 2	Y	45	16 1	92	

GUNN OIL COMPANY 339493												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
06	3390 X	1784	-0-	-1606	-0-	20 1	1562 2	N	184	191 1	213	
07	3751 X	2933	-0-	-818	-0-	202 9	2769 2	N	128	191 1	148	
08	3751 X	3236	-0-	-515	-0-	23 1	1720 2	N	-0-	187 1	148	
09	3630 X	1828	-0-	-1802	-0-	141 9	35 1	N	66	187 1	27	
10	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	3236 2	2536 2	N	113	124 9	140	
11	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	73 9	27 1	N	120	193 1	67	

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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												
06	2670 N	2528	-0-	-142	-0-	70 1	2458 2	N	-0-		30	
07	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	70 1	2597 2	N	-0-		30	
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2		N	-0-		30	
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	70 1	2708 2	N	-0-		30	
10	2666 N	2398	-0-	-268	-0-	2398 2		N	-0-		30	
11	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	70 1	2349 2	N	-0-		30	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
06	840 X	3	-0-	-837	-0-	3 2		N	-0-		142	
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		142	
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		142	
09	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		142	
10	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		142	
11	2580 X	657	-0-	-1923	-0-	657 2		N	-0-		142	

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
DOSS-YATES		WELL #: 1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
06	615	N	615	-0-	-0-	615	2	N	-0-		-0-
07	1085	N	328	-0-	-757	328	2	N	-0-		-0-
08	496	N	34	-0-	-462	34	2	N	-0-		-0-
09	630	N	211	-0-	-419	211	2	N	-0-		-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
*11	780	N	780	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148			
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
06	2580	X	157	-0-	-2423	157	2	N	-0-		87
07	3004	X	3004	-0-	-0-	3004	2	N	-0-		87
08	2545	X	2545	-0-	-0-	2545	2	N	-0-		87
09	2479	N	2479	-0-	-0-	2479	2	N	-0-		87
10	2666	N	2060	-0-	-606	2060	2	N	-0-		87
11	2460	N	1926	-0-	-534	1926	2	N	-0-		87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
06	814	N	814	-0-	-0-	814	2	N	-0-		88
07	813	N	813	-0-	-0-	813	2	N	-0-		88
08	713	N	713	-0-	-0-	713	2	N	-0-		88
09	705	N	705	-0-	-0-	705	2	N	-0-		88
10	894	N	894	-0-	-0-	894	2	N	-0-		88
*11	1012	N	1012	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
06	3570	X	3083	-0-	-487	3083	2	N	-0-		44
07	3725	X	3725	-0-	-0-	3725	2	N	-0-		44
08	4203	X	4203	-0-	-0-	4203	2	N	-0-		44
09	3090	X	3048	-0-	-42	3048	2	N	-0-		44
10	3720	X	2530	-0-	-1190	2530	2	N	-0-		44
11	4080	X	2599	-0-	-1481	2599	2	N	-0-		44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862								
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120		
M	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
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		93
07	713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2	N	-0-		93
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		93
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		93
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93

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

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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

LYNK OPERATING CO., INC.		516255								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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 #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
11	2850 X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	477					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3			Y	-0-		-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9		Y	1	1 8	-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			Y	-0-		-0-
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3			Y	-0-		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEABOARD OPERATING CO.		760960		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2			N	-0-		-0-	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-		-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-		-0-	
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54 2			N	-0-		-0-	
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-		-0-	
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-	

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336 3			N	-0-		-0-	
07	1767 N	398	-0-	-1369	-0-	398 3			N	-0-		-0-	
08	2511 N	1645	-0-	-866	-0-	1645 3			N	-0-		-0-	
09	2340 N	922	-0-	-1418	-0-	922 3			N	-0-		-0-	
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3			N	-0-		-0-	
*11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			N	-0-		-0-	

SEMINOLE (YATES)		82225 852		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298
06	3000 N	2895	-0-	-105	144	2895 2			N	-0-		-0-	
07	2350 N	2206	-0-	-144	-0-	2206 2			N	-0-		-0-	
08	2697 X	1662	-0-	-1035	-0-	1662 2			N	-0-		-0-	
09	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084 2			N	-0-		-0-	
10	2697 X	1815	-0-	-882	-0-	1815 2			N	-0-		-0-	
11	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866 2			N	-0-		-0-	

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674							
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271
06	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	1450	2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2		N	-0-	-0-
08	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1103	2		N	-0-	-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-	-0-
10	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
*11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2		N	-0-	-0-
08	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2		N	-0-	-0-
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	2		N	-0-	-0-
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2		N	-0-	-0-
*11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2		N	-0-	-0-
07	5580 X	4274	-0-	-1306	-0-	4274	2		N	-0-	-0-
08	5580 X	3046	-0-	-2534	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-	-0-
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-	-0-
11	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2		N	-0-	-0-
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380
06	2850 X	2119	-0-	-731	-0-	2119	2		N	-0-	-0-
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2		N	-0-	-0-
08	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	2083	2		N	-0-	-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-	-0-
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2		N	-0-	-0-
*11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2		N	-0-	-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-	-0-
*11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
HESS SEMINOLE ASSETS LLC //CONT.// 381674														
MATTHEWS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184823 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
*11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184824 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198														
06		930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-			-0-
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
08		992 N	857	-0-	-135	-0-	857	2		N	-0-			-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
*11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250 WELL #: 1 RRCID -> 197336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307														
06		3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
07		3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2615	-0-	-1074	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
11		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249	2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN WELL #: 1 RRCID -> 202714 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276														
06		270 N	105	-0-	-165	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202731 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379														
06		2962 N	2756	-0-	-206	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
08		2325 X	855	-0-	-1470	-0-	855	2		N	-0-			-0-
09		2250 X	1198	-0-	-1052	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
*11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203766 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327														
06		2670 X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
07		2759 N	2665	-0-	-94	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
09		2640 N	2322	-0-	-318	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
10		2666 N	2078	-0-	-588	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
*11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203767 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242														
06		1560 N	822	-0-	-738	-0-	822	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	821	-0-	-295	-0-	821	2		N	-0-			-0-
08		930 N	689	-0-	-241	-0-	689	2		N	-0-			-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
*11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2	N	-0-	-0-	
07	2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
08	2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573	2	N	-0-	-0-	
09	2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742	2	N	-0-	-0-	
10	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2	N	-0-	-0-	
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-	-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-	-0-	
07	2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004	2	N	-0-	-0-	
08	2263 N	1521	-0-	-742	-0-	1521	2	N	-0-	-0-	
09	2190 N	1549	-0-	-641	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-	-0-	
*11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
06	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	2975	2	N	-0-	-0-	
07	4061 X	2463	-0-	-1598	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	
08	4061 X	1777	-0-	-2284	-0-	1777	2	N	-0-	-0-	
09	3390 X	1805	-0-	-1585	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	
10	3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	
*11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-	-0-	

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - PLUGGED 06/12/15											

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
06	2820 N	2661	-0-	-159	-0-	2661	2	N	-0-	-0-	
07	2821 N	2741	-0-	-80	-0-	2741	2	N	-0-	-0-	
08	2759 N	2063	-0-	-696	-0-	2063	2	N	-0-	-0-	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-	-0-	
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	2	N	-0-	-0-	
*11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-	-0-	

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-	-0-	
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-	-0-	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-	-0-	
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341 2			N	-0-		-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
08	1395 N	713	-0-	-682	-0-	713 2			N	-0-		-0-
09	1350 N	705	-0-	-645	-0-	705 2			N	-0-		-0-
10	1116 N	830	-0-	-286	-0-	830 2			N	-0-		-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2			N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
06	750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2			N	-0-		-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-		-0-
08	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2			N	-0-		-0-
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2			N	-0-		-0-
10	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2			N	-0-		-0-
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	271 N	-0-	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
09	782 N	-0-	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA WTP LP		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4910 - 5048		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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		
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-		-0-
*10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	60 N		3	-0-	-57		1 1		2 3	Y	-0-					-0-
07	581 N	581		-0-	-0-		237 1		344 3	Y	-0-					-0-
08	400 N	400		-0-	-0-		168 1		232 3	Y	-0-					-0-
09	456 N	456		-0-	-0-		197 1		259 3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	310		-0-	-80		140 1		170 3	Y	-0-					-0-

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

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
06	10890 X	10390		-0-	-500		10390 3			N	-0-					-0-
07	11253 X	1572		-0-	-9681		1572 3			N	-0-					-0-
08	11253 X	6045		-0-	-5208		6045 3			N	-0-					-0-
09	10470 X	4530		-0-	-5940		4530 3			N	-0-					-0-
10	10819 X	9533		-0-	-1286		9533 3			N	-0-					-0-
*11	10722 X	10722		-0-	-0-		10722 3			N	-0-					-0-

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

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
*03	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

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

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
06	270 N	208		-0-	-62		194 3		14 9	N	13					165
07	155 N	39		-0-	-116		37 3		2 9	N	2					167
08	527 N	103		-0-	-424		94 3		9 9	N	8					175
09	210 N	66		-0-	-144		60 3		6 9	N	5					180
10	232 N	232		-0-	-0-		221 3		11 9	N	10					190
*11	218 N	218		-0-	-0-		207 3		11 9	N	10					200

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

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
06	780 N	715		-0-	-65		709 3		6 9	N	5					195
07	620 N	119		-0-	-501		119 3			N	-0-					195
08	775 N	596		-0-	-179		596 3			N	-0-					195
09	720 N	392		-0-	-328		392 3			N	-0-					195
10	929 N	929		-0-	-0-		921 3		8 9	N	7					202
*11	796 N	796		-0-	-0-		787 3		9 9	N	8					210

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

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
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160
07	14B DENY	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8025 - 8074				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	150 1	259 2	N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	150 1	678 2	N	-0-			-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	150 1	683 2	N	-0-			-0-
10	837 N	624	-0-	-213	-0-	624 2		N	-0-			-0-
11	870 N	150	-0-	-720	-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				
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	403 1	746 3	Y	25	25 1		-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	354 1	760 3	Y	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	376 1	731 3	Y	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	389 1	717 3	Y	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	369 1	788 3	Y	-0-			-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	346 1	720 3	Y	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CASE OIL		139105													
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758							
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-				203
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-				203
08	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-				203
09	1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270	2			N	-0-				203
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-				203
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT				203

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

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
OASIS OPERATING, INC.		617470													
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456							
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-				-0-
07	0 W	2241	-0-	2241	2241	2241	2			N	-0-				-0-
08	0 W	1932	-0-	1932	4173	1932	2			N	-0-				-0-
09	3000 N	2488	-0-	-512	3661	2488	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2635	-0-	-465	3196	2635	2			N	-0-				-0-
*11	3000 N	2202	-0-	-798	2398	2202	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-

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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15															

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6116 - 6143					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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					
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3		N	-0-				66
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3		N	-0-				66
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3		N	-0-				66
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3		N	-0-				66
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-				66
*11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1415	3	180	9	N	164	165	1	65

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					
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	N	-0-			77
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-			77
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			77
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-			77
10	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-			77
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	63	1	141	2	N	-0-			77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336					
06	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12745	2	123	9	N	112	193	1	329
07	13237	X	12678	-0-	-559	-0-	12576	2	102	9	N	93	192	1	230
08	13485	X	12427	-0-	-1058	-0-	12175	2	252	9	N	229	382	1	77
09	13050	X	11747	-0-	-1303	-0-	11497	2	250	9	N	227	193	1	111
10	13485	X	12137	-0-	-1348	-0-	11882	2	255	9	N	232	192	1	151
11	12870	X	12345	-0-	-525	-0-	12068	2	277	9	N	252	191	1	210

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		5670 X	5259	-0-	-411	-0-	5172 2	87 9	N	79		161
07		5797 X	5073	-0-	-724	-0-	5040 2	33 9	N	30		191
08		5797 X	5010	-0-	-787	-0-	4947 2	63 9	N	57	193 1	55
09		5280 X	4781	-0-	-499	-0-	4668 2	113 9	N	103		158
10		5425 X	5058	-0-	-367	-0-	4978 2	80 9	N	73		231
*11		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5228 2	72 9	N	65	189 1	107

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668	
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	5		97
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		97
08		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		97
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		97
10		1984 N	663	-0-	-1321	-0-	663 2		N	-0-		97
11		570 N	529	-0-	-41	-0-	454 2	75 9	N	68	3 8	162

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 10510 - 12853		
06		18750 X	17098	-0-	-1652	-0-	16981 2	117 9	N	106	193 0	3 8	119
07		19375 X	16388	-0-	-2987	-0-	16360 2	28 9	N	25			144
08		21297 X	17464	-0-	-3833	-0-	17380 2	84 9	N	76	192 0	1 8	27
09		20610 X	15844	-0-	-4766	-0-	15757 2	87 9	N	79			106
10		21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	15402 2	95 9	N	86			192
11		17100 X	15952	-0-	-1148	-0-	15911 2	41 9	N	37	192 0		37

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
06	383730 X	337520	-0-	-46210	-0-	337224	2	296	9	N	269	269	0	-0-
07	396521 X	328274	-0-	-68247	-0-	327976	2	298	9	N	271	271	0	-0-
08	405799 X	405799	-0-	-0-	-0-	405517	2	282	9	N	256	256	0	-0-
09	360962 X	360962	-0-	-0-	-0-	360809	2	153	9	N	139	139	0	-0-
10	379393 X	379393	-0-	-0-	-0-	379159	2	234	9	N	213	213	0	-0-
*11	354065 X	354065	-0-	-0-	-0-	354014	2	51	9	N	46	46	0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	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 #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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 -> 212026	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4344GC		RRCID -> 221203	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4858	PERF. 4773	- 4823		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 5090	- 5136		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	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			
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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 #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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					
06	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	3	N	-0-						-0-
07	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	3	N	-0-						-0-
08	26690	X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3	N	-0-						-0-
09	24800	X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	3	N	-0-						-0-
10	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3	N	-0-						-0-
*11	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	24989	3	N	-0-						-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719							
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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							
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT				WELL #: 6393GC	RRCID -> 197933	COMPL. DATE 06/11/2003	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 4667	- 4755							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015																

CORNELL UNIT				WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723							
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	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 #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707					
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	28 1	1968 2	Y	214	257 1		7
							235 9						
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	29 1	2191 2	Y	186	156 1		37
							205 9						
08	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	19 1	1332 2	Y	92	101 1		28
							101 9						
09	3000	N	3544	-0-	544	544	40 1	3316 2	Y	171	158 1		41
							188 9						
10	3100	N	3790	-0-	690	1234	42 1	3469 2	Y	254	197 1		98
							279 9						
*11	3000	N	3445	-0-	445	1679	39 1	3152 2	Y	231	260 1		69
							254 9						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674					
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	9 1	637 2	Y	141	159 1		12
							155 9						
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	9 1	711 2	Y	123	111 1		24
							135 9						
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	9 1	641 2	Y	136	119 1		41
							150 9						
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8 1	624 2	Y	123	134 1		30
							135 9						
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	9 1	717 2	Y	144	118 1		56
							158 9						
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	8 1	681 2	Y	139	153 1		42
							153 9						

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668					
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14 1	1025 2	Y	164	190 1		6
							180 9						
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	15 1	1130 2	Y	154	130 1		30
							169 9						
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	14 1	1010 2	Y	142	129 1		43
							156 9						
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	12 1	986 2	Y	122	135 1		30
							134 9						
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	12 1	988 2	Y	134	112 1		52
							147 9						
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	10 1	828 2	Y	131	144 1		39
							144 9						

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203006		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6156 - 6196		
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 CODE	BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	11/06/2014	-	PLUGGED 11/06/14					

GUNN OIL COMPANY		339493								
MASTERTSON PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-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-

MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175		
06	0 N	-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-

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

(GWN415)

01/13/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS