

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

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995				TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT			-0-
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-

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

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
BAYLOR OPERATING, LLC		058832												
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 -	3431	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 -	3435	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS				12150 500 339493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513 2	43 9	N		39	1 8				143
05		2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638 2	284 9	N		258	187 1	4 8			210
06		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2521 2	460 9	N		418	368 1	1 8			259
07		2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2430 2	96 9	N		87	181 1				165
08		2914 X	2387	-0-	-527	-0-	2365 2	22 9	N		20	3 8				182
09		2970 X	2130	-0-	-840	-0-	2097 2	33 9	N		30					212

MAJORS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12257 - 12281								
04		2597 N	2597	-0-	-0-	63 1	2534 2	N		-0-						157
05		2610 N	2610	-0-	-0-	85 1	2525 2	N		-0-						157
06		1830 N	1662	-0-	-168	85 1	1577 2	N		-0-						157
07		2697 N	2074	-0-	-623	85 1	1989 2	N		-0-						157
08		3100 N	3147	-0-	47	47	80 1	2949 2	N		107	187 1	1 8			76
*09		2905 N	2858	-0-	-47	-0-	118 9	79 1	N		51					127
							56 9									

BROTHERS "A"				WELL #: 2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 10651 - 10824								
04		15498 X	15498	-0-	-0-	20 1	15223 2	N		232	188 1					120
05		15881 X	15881	-0-	-0-	20 1	15345 2	N		469	381 1					208
06		13961 X	13961	-0-	-0-	20 1	13766 2	N		159	190 1					177
07		14110 X	14110	-0-	-0-	20 1	13834 2	N		233	188 1					222
08		14061 X	14061	-0-	-0-	20 1	13784 2	N		234	365 1					91
*09		13460 X	13460	-0-	-0-	20 1	13263 2	N		161	188 1					64
							177 9									

BROTHERS				WELL #: 4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 9359	PERF. 8142 - 8394								
04		1560 N	418	-0-	-1142	16 1	13 2	N		354	383 1					25
05		1948 N	1948	-0-	-0-	389 9	15 1	N		404	379 1	1 8				49
06		1876 N	1876	-0-	-0-	444 9	14 1	N		307	189 1					167
07		937 N	937	-0-	-0-	338 9	10 1	N		53	188 1					32
08		1953 N	849	-0-	-1104	58 9	8 1	N		183	185 1					30
09		1890 N	258	-0-	-1632	201 9	2 1	N		-0-						30

RUSSELL				WELL #: 2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8314 - 8443								
04		1093 N	1093	-0-	-0-	60 1	897 2	N		124						167
05		1395 N	1158	-0-	-237	136 9	55 1	N		96	193 1					70
06		1290 N	1059	-0-	-231	106 9	85 1	N		122						192
07		1116 N	1004	-0-	-112	134 9	47 1	N		43	188 1					47
08		1147 N	676	-0-	-471	47 9	36 1	N		43						90
09		1050 N	618	-0-	-432	47 9	37 1	N		-0-						90

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493													
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451						
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
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-		9	1	1021	2	N	-0-		91
05	2759	X	735	-0-	-2024	-0-		6	1	728	2	N	1	1 8	91
								1	9						
06	2670	X	2009	-0-	-661	-0-		8	1	2001	2	N	-0-		91
07	2759	X	837	-0-	-1922	-0-		5	1	832	2	N	-0-		91
08	1674	X	1010	-0-	-664	-0-		3	1	1007	2	N	-0-		91
09	2010	X	445	-0-	-1565	-0-		3	1	442	2	N	-0-		91

RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940						
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-		35	1	1171	2	N	-0-		148
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-		35	1	693	2	N	-0-		148
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		35	1	1687	2	N	84	164 1	68
								92	9						
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		35	1	1786	2	N	-0-		68
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-		35	1	783	2	N	-0-		68
09	1710	N	35	-0-	-1675	-0-		35	1			N	-0-		68

BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010						
04	1740	X	1307	-0-	-433	-0-		8	1	1298	2	N	1	1 8	51
								1	9						
05	1798	X	998	-0-	-800	-0-		6	1	992	2	N	-0-		51
06	2640	X	1733	-0-	-907	-0-		11	1	1722	2	N	-0-		51
07	2728	X	627	-0-	-2101	-0-		4	1	623	2	N	-0-		51
08	2728	X	1368	-0-	-1360	-0-		1368	2			N	-0-		51
09	1740	X	417	-0-	-1323	-0-		3	1	414	2	N	-0-		51

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258						
04	2633	X	2226	-0-	-407	-0-		55	1	2171	2	N	-0-		107
05	2294	X	1950	-0-	-344	-0-		55	1	1895	2	N	-0-		107
06	2220	X	1384	-0-	-836	-0-		55	1	1329	2	N	-0-		107
07	2294	X	1293	-0-	-1001	-0-		55	1	1238	2	N	-0-		107
08	2294	X	1369	-0-	-925	-0-		55	1	1314	2	N	-0-		107
09	2220	X	1400	-0-	-820	-0-		55	1	1345	2	N	-0-		107

BROTHERS		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37
05	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	2			N	-0-		37
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		37
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-		1	1	58	2	N	-0-		37
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		37

BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
04	10470	X	9560	-0-	-910	-0-		85	1	9271	2	N	185	181 1	51
								204	9						
05	10571	X	9424	-0-	-1147	-0-		85	1	9090	2	N	226		277
								249	9						
06	9630	X	8957	-0-	-673	-0-		85	1	8769	2	N	94		371
								103	9						
07	9889	X	9030	-0-	-859	-0-		85	1	8913	2	N	29	183 1	217
								32	9						
08	9889	X	8817	-0-	-1072	-0-		82	1	8663	2	N	65		282
								72	9						
09	9570	X	8724	-0-	-846	-0-		85	1	8453	2	N	169	190 1	259
								186	9				2	8	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632
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
04	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	90 1	2748 2	N	139			189
						153 9						
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	90 1	2980 2	N	36	190 1		35
						40 9						
06	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	90 1	2610 2	N	-0-			35
07	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	90 1	2589 2	N	159			194
						175 9						
08	3100 X	2456	-0-	-644	-0-	90 1	2334 2	N	29	185 1		38
						32 9						
09	3000 X	2489	-0-	-511	-0-	72 1	2417 2	N	-0-			38
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
04	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	80 1	4140 2	N	27			67
						30 9						
05	4464 X	4389	-0-	-75	-0-	80 1	4276 2	N	30			97
						33 9						
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	67 1	4969 2	N	215	188 1		124
						237 9						
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	80 1	7391 2	N	70			194
						77 9						
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	62 1	5579 2	N	35	182 1		47
						39 9						
09	4320 X	3622	-0-	-698	-0-	67 1	3522 2	N	30			77
						33 9						
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
04	6450 X	4338	-0-	-2112	-0-	54 1	4128 2	N	142	175 1	1 8	45
						156 9						
05	7471 X	3691	-0-	-3780	-0-	85 1	3593 2	N	12			57
						13 9						
06	4590 X	3173	-0-	-1417	-0-	74 1	3093 2	N	5			62
						6 9						
07	4743 X	3274	-0-	-1469	-0-	74 1	3180 2	N	18			80
						20 9						
08	4495 X	3524	-0-	-971	-0-	85 1	3426 2	N	12			92
						13 9						
09	4350 X	2970	-0-	-1380	-0-	74 1	2874 2	N	20			112
						22 9						
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	80 1	4487 2	N	-0-			27
05	4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	80 1	2856 2	N	12			39
						13 9						
06	4320 X	3440	-0-	-880	-0-	69 1	3371 2	N	-0-			39
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	62 1	6575 2	N	70			109
						77 9						
08	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	80 1	7214 2	N	20	2 8		127
						22 9						
09	4320 X	4029	-0-	-291	-0-	80 1	3949 2	N	-0-			127

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440		PERF. 8955 - 11855				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5370 X	5321	-0-	-49	-0-		80	1	5099	2	N	129				198
							142	9								
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-		80	1	5261	2	N	84	176	1		106
							92	9								
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		80	1	4829	2	N	125				231
							138	9								
07	5487 X	5099	-0-	-388	-0-		80	1	4865	2	N	140	183	1		188
							154	9								
08	5487 X	4527	-0-	-960	-0-		80	1	4356	2	N	83	189	1		82
							91	9								
09	5310 X	4414	-0-	-896	-0-		80	1	4209	2	N	114				196
							125	9								
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262		PERF. 8294 - 11031				
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-		80	1	8522	2	N	179	188	1	1 8	67
							197	9								
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-		59	1	7554	2	N	27				94
							30	9								
06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-		80	1	7292	2	N	72				166
							79	9								
07	9083 X	6475	-0-	-2608	-0-		75	1	6360	2	N	36	175	1		27
							40	9								
08	9083 X	6940	-0-	-2143	-0-		54	1	6810	2	N	69				96
							76	9								
09	8790 X	6939	-0-	-1851	-0-		67	1	6723	2	N	135	179	1	2 8	50
							149	9								
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9088 - 10280				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8692 - 11471				
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-		90	1	4365	2	N	17	192	1		32
							19	9								
05	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-		90	1	3805	2	N	-0-				32
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-		90	1	9913	2	N	194	189	1		37
							213	9								
07	7688 X	5928	-0-	-1760	-0-		90	1	5838	2	N	-0-				37
08	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-		90	1	8564	2	N	144				181
							158	9								
09	7470 X	6778	-0-	-692	-0-		90	1	6653	2	N	32	2	8		211
							35	9								
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650		PERF. 8217 - 11244				
04	3900 X	3147	-0-	-753	-0-		3141	2	6	9	N	5				37
05	4154 X	3118	-0-	-1036	-0-		3112	2	6	9	N	5				42
06	4020 X	2910	-0-	-1110	-0-		2907	2	3	9	N	3				45
07	4154 X	2310	-0-	-1844	-0-		2302	2	8	9	N	7				52
08	3255 X	1723	-0-	-1532	-0-		1530	2	193	9	N	175	190	1	2 8	35
09	3150 X	1706	-0-	-1444	-0-		1474	2	232	9	N	211	179	1	2 8	65

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
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
04		10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	55 1	7722 2	N	190	191 1		54
							209 9						
05		9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55 1	8506 2	N	28			82
							31 9						
06		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	55 1	7578 2	N	136			218
							150 9						
07		9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	55 1	6238 2	N	5	186 1		37
							6 9						
08		8587 X	5527	-0-	-3060	-0-	55 1	5472 2	N	-0-			37
							55 1	4804 2	N	-0-			37
09		8310 X	4859	-0-	-3451	-0-	55 1	4804 2	N	-0-			

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 -	9687
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770
04		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	90 1	3025 2	N	-0-			50
05		5022 X	3173	-0-	-1849	-0-	90 1	3083 2	N	-0-			50
06		4860 X	2688	-0-	-2172	-0-	90 1	2598 2	N	-0-			50
07		5022 X	2832	-0-	-2190	-0-	90 1	2742 2	N	-0-			50
08		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	90 1	2691 2	N	-0-			50
09		3120 X	2640	-0-	-480	-0-	90 1	2550 2	N	-0-			50

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 -	11624
04		24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	20 1	20967 2	N	230	183 1	1 8	101
							253 9						
05		22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	20 1	21305 2	N	237	191 1	1 8	146
							261 9						
06		22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	20 1	20072 2	N	139	186 1		99
							153 9						
07		22878 X	20300	-0-	-2578	-0-	20 1	19774 2	N	460	376 1		183
							506 9						
08		22351 X	20148	-0-	-2203	-0-	20 1	20092 2	N	33	188 1	1 8	27
							36 9						
09		21240 X	18516	-0-	-2724	-0-	19 1	18165 2	N	302	187 1	1 8	141
							332 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 -	11792
04		23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	80 1	18920 2	N	275	367 1	3 8	99
							303 9						
05		24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	80 1	19021 2	N	184	185 1	1 8	97
							202 9						
06		22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	80 1	17268 2	N	227	187 1	1 8	136
							250 9						
07		22878 X	19525	-0-	-3353	-0-	80 1	19239 2	N	187	184 1		139
							206 9						
08		22878 X	18783	-0-	-4095	-0-	80 1	18502 2	N	183	186 1	4 8	132
							201 9						
09		19290 X	16452	-0-	-2838	-0-	80 1	16189 2	N	166	179 1	2 8	117
							183 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430		PERF. 9030 - 11255				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		20580 X	16140	-0-	-4440	-0-	90	1	16035	2	N	14				138
05		18600 X	16492	-0-	-2108	-0-	15	9				80				218
06		17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	88	9	15733	2	N	152	189	1		181
07		18042 X	15943	-0-	-2099	-0-	167	9	15697	2	N	142	190	1		133
08		18042 X	15834	-0-	-2208	-0-	156	9	15667	2	N	70				203
09		16140 X	13943	-0-	-2197	-0-	90	1	13818	2	N	32	2	8		233
							35	9								

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9117 - 13217					
04		30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26991	2	308	9	N	280	384	1	1	8	91
05		31186 X	27713	-0-	-3473	-0-	27531	2	182	9	N	165					256
06		28230 X	27256	-0-	-974	-0-	26845	2	411	9	N	374	374	1	1	8	255
07		29171 X	26098	-0-	-3073	-0-	25841	2	257	9	N	234	377	1			112
08		29171 X	27310	-0-	-1861	-0-	26685	2	625	9	N	568	379	1	1	8	300
09		27300 X	26052	-0-	-1248	-0-	25993	2	59	9	N	54	189	1	2	8	163

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550		PERF. 1747 - 12033					
04		25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21028	2	397	9	N	361	374	1			244
05		25637 X	23081	-0-	-2556	-0-	22785	2	296	9	N	269	373	1	3	8	137
06		23910 X	22155	-0-	-1755	-0-	21777	2	378	9	N	344	189	1	3	8	289
07		24707 X	21185	-0-	-3522	-0-	20956	2	229	9	N	208	378	1			119
08		24707 X	21432	-0-	-3275	-0-	21202	2	230	9	N	209	187	1	4	8	137
09		22350 X	19931	-0-	-2419	-0-	19547	2	384	9	N	349	375	1	2	8	109

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE 08/28/2016			TOTAL DEPTH 13575		PERF. 9255 - 13379					
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*09		47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	90	1	46595	2	N	995	737	1			258
							1095	9									

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648														
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973			TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

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

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909																	
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	32	7			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08		57 R		57	-0-	-0-		57	2		N	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A																	
04		622 R		622	-0-	-0-		576	2	46	4	N	-0-				82
05		620 #		430	-0-	-190		430	2			N	-0-				82
06		600 #		21	-0-	-579		21	2			N	-0-				82
07		527 #		36	-0-	-491		36	2			N	-0-				82
08		620 #		134	-0-	-486		134	2			N	-0-				82
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT				82

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																	
04		771 R		771	-0-	-0-		753	2	18	9	Y	16				28
05		889 R		889	-0-	-0-		880	2			Y	8				36
06		609 R		609	-0-	-0-		601	2	8	9	Y	7				43
07		914 R		914	-0-	-0-		905	2	9	9	Y	8				51
*08		905 R		905	-0-	-0-		905	2			Y	-0-				51
09		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-						Y	NO RPT				51

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																	
04		750 #		593	-0-	-157		593	2			Y	-0-				59
05		806 #		584	-0-	-222		584	2			Y	-0-				59
06		780 #		379	-0-	-401		350	2	29	9	Y	26				85
07		806 #		516	-0-	-290		516	2			Y	-0-				85
08		620 #		488	-0-	-132		482	2	6	9	Y	5				90
09		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT				90

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																	
04		582 R		582	-0-	-0-		582	2			Y	-0-				90
05		662 R		662	-0-	-0-		662	2			Y	-0-				90
06		566 R		566	-0-	-0-		525	2	41	9	Y	37				127
07		609 R		609	-0-	-0-		609	2			Y	-0-				127
08		651 #		578	-0-	-73		569	2	9	9	Y	8				135
09		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT				135

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																	
04		957 R		957	-0-	-0-		953	2	4	9	Y	4				44
05		1419 R		1419	-0-	-0-		1417	2	2	9	Y	2				46
06		773 R		773	-0-	-0-		764	2	9	9	Y	8				54
07		945 R		945	-0-	-0-		932	2	13	9	Y	12				66
08		1426 #		879	-0-	-547		879	2			Y	-0-				66
09		1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT				66

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940																	
04		660 #		461	-0-	-199		461	2			N	-0-				66
05		837 R		837	-0-	-0-		837	2			N	-0-				66
06		993 R		993	-0-	-0-		934	2	59	9	N	54				120
07		651 #		599	-0-	-52		599	2			N	-0-				120
08		837 #		504	-0-	-333		502	2	2	9	N	2				122
09		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT				122

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	822 R	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			26
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			26
06	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	77	9	N	70			96
07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			96
*08	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			96
09	690 #	NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT			96

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
OASIS OPERATING, INC. 617470
KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

04	660 #	240	-0-	-420	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			48
05	682 #	156	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			48
06	660 #	187	-0-	-473	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			48
07	651 #	139	-0-	-512	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			48
08	620 #	273	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			48
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			48

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	684	3	N	-0-			30
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	979	1	756	3	N	-0-			30
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	739	3	N	-0-			30
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	222	1	990	3	N	-0-			30
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	1628	3	N	-0-			30
*09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1289	3	N	-0-			30

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8

CLAUENE (SAN ANDRES) 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
 ROGERS, S. K. OIL, INC. 725013
 PACE WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

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
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	1485	2	3	9	N	3				46
05	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1529	2	150	9	N	136	163	1		19
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	1185	2	1	9	N	1				20
07	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1521	2	2	9	N	2				22
08	1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1502	2	4	9	N	4				26
09	1620 #	1440	-0-	-180	-0-	1437	2	3	9	N	3				29

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

M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

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
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-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

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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FELMAC (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855												
FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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												

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	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												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	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												

04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 2	N	-0-			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105			TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 -	3510
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979			
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
04		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
05		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-		-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 2	N	-0-		-0-
06		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
08		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 2	N	-0-		-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507
JAMESON, R. E.		615790									
04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*08		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		4 N	NO RPT	-0-	-4 B	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
BAYLISS		709719									
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2	N	-0-		-0-
05		2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571 2	N	-0-		-0-
06		2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498 2	N	-0-		-0-
07		2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2143 2	N	-0-		-0-
09		2490 N	1737	-0-	-753	-0-	1737 2	N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #:	2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2010 X	485	-0-	-1525	-0-	25 1	460 3	N	-0-		-0-
05		1643 X	1426	-0-	-217	-0-	25 1	1401 3	N	-0-		-0-
06		1590 X	1419	-0-	-171	-0-	25 1	1394 3	N	-0-		-0-
07		1426 X	26	-0-	-1400	-0-	25 1	1 3	N	-0-		-0-
08		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	25 1	1667 3	N	-0-		-0-
*09		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	25 1	2195 3	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3424 - 3516	
04		1950 X	1204	-0-	-746	-0-	25 1	1179 3	N	-0-	-0-
05		3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	25 1	1646 3	N	-0-	-0-
06		3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	25 1	1663 3	N	-0-	-0-
07		3100 X	2846	-0-	-254	-0-	25 1	2821 3	N	-0-	-0-
08		2356 X	1427	-0-	-929	-0-	25 1	1402 3	N	-0-	-0-
09		1680 X	951	-0-	-729	-0-	25 1	926 3	N	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 3464 - 3554	
HERNDON		WELL #:	2								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - P/A 07/20/16											

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

ELAM, W. B.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2905 - 3026	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7	

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 2946 - 3064	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	10	

HARRIS (YATES)		//CONT.//	39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023	
M	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

SHUSA 14			WELL #:	2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	297		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	297		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	297		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	297		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	297		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	297		

HARRIS			WELL #:	1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3		

HARRIS			WELL #:	1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9		

HARRIS			WELL #:	1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12		

HARRIS			WELL #:	1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9		

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073	
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	7

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	24
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	24

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255															
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
SHUSA "14"										WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3	
FLANAGAN "10"										WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2	
FLANAGAN "10"										WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12	
FLANAGAN "10"										WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10	
FLANAGAN "9"										WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6	
FLANAGAN "9"										WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104				
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		WELL #:		1		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122		
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		10	3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:		1		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112		
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-		586	3	17	9	Y	15		45
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-		621	3	23	9	Y	21		66
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-		412	3	23	9	Y	21		87
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		439	3	13	9	Y	12	72 1	27
08	434 N	203	-0-	-231	-0-		183	3	20	9	Y	18		45
09	420 N	334	-0-	-86	-0-		317	3	17	9	Y	15		60

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	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
04		330 N	102	-0-	-228	-0-	102 3	N	-0-		48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

TRINITY EOR, LLC		869999		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JONES, JOHN S.		WELL #: 2		RRCID -> 150143		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
MGR RESOURCES HOOVER "D"		563344		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491			
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-		-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355 2		N	-0-		-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-		-0-
08	403 N	291	-0-	-112	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287 2		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2		N	-0-			-0-
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-		101	2		N	-0-			-0-
08		124 N	39	-0-	-85	-0-		39	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1266	-0-	-67	-0-		1266	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	952	-0-	-338	-0-		952	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	559	-0-	-712	-0-		559	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	683	-0-	-588	-0-		683	2		N	-0-			-0-
*09		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

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

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505															
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-			-0-
08		217 N	168	-0-	-49	-0-		168	2		N	-0-			-0-
09		210 N	175	-0-	-35	-0-		175	2		N	-0-			-0-

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

04		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-	-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-	-0-	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-	-0-	
07		62 N	39	-0-	-23	-0-		39	2		N	-0-	-0-	
08		62 N	30	-0-	-32	-0-		30	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
04		870 N	823	-0-	-47	-0-		823	2		N	-0-	-0-	
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	2		N	-0-	-0-	
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2		N	-0-	-0-	
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-		986	2		N	-0-	-0-	
08		1178 N	756	-0-	-422	-0-		756	2		N	-0-	-0-	
09		1020 N	641	-0-	-379	-0-		641	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														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30	

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

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
SSC, INC.		//CONT.//		810842											
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
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

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			
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	290	3	N	2				18
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	326	1	303	3	N	1				19
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	286	3	N	1				20
07	620 N	473	-0-	-147	-0-	135	1	338	3	N	-0-	16	1		4
08	620 N	292	-0-	-328	-0-	49	1	241	3	N	2				6
09	600 N	301	-0-	-299	-0-	49	1	251	3	N	1				7

MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301			
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5				21
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978	1	910	3	N	3				24
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3				27
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	22	1		6
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5				11
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4				15

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443			
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900	1	870	3	N	5				23
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978	1	910	3	N	3				26
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3				29
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	23	1		6
08	1891 N	873	-0-	-1018	-0-	146	1	723	3	N	4				10
09	1800 N	904	-0-	-896	-0-	146	1	752	3	N	5				15

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150	1	145	3	N	1		5
						1	9						
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163	1	152	3	N	-0-		5
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	143	3	N	1		6
						1	9						
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	5 1	1
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	24	1	121	3	N	1		2
						1	9						
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	24	1	125	3	N	1		3
						1	9						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462						CNTY: KING			
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394		
04	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	493	1	809	3	N	-0-		150
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	588	1	1290	3	N	-0-		150
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590	1	1111	3	N	-0-		150
07	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	467	1	562	3	N	-0-		150
08	1891 N	950	-0-	-941	-0-	280	1	670	3	N	-0-		150
09	1710 N	1163	-0-	-547	-0-	245	1	918	3	N	-0-		150
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423		
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	140	1	231	3	N	-0-		62
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	101	1	221	3	N	-0-		62
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109	1	205	3	N	-0-		62
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	85	1	102	3	N	-0-		62
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	91	1	218	3	N	-0-		62
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	86	1	324	3	N	-0-		62
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.				292356									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5696 - 5710		
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-		-0-
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		-0-
*01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2016	- P/A	08/01/16							
MASTERTSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF. 5718 - 5752		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77 7	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/15/2016	- P/A	08/15/16							

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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON A			WELL #:		7	RRCID -> 170025			COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH	6074 PERF. 5964 - 5969			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 170271			COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH	6011 PERF. 5883 - 5908			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 172818			COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5925 - 5930			
04		2340 N	1776	-0-	-564	-0-	900	1	870	3	N	5			30
							6	9							
05		2263 N	1891	-0-	-372	-0-	978	1	910	3	N	3			33
							3	9							
06		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3			36
							3	9							
07		1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	29	1	8
							1	9							
08		1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5			13
							6	9							
09		1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4			17
							4	9							

MASTERTSON			WELL #:		1R	RRCID -> 175639			COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5284 - 5804			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8					44
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	1630	1	1517	3	N	6					50
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	1578	1	1431	3	N	4					54
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	44	1			10
08	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	243	1	1205	3	N	8					18
09	2520 X	1506	-0-	-1014	-0-	243	1	1254	3	N	8					26

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900								
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8					42
05	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	1304	1	1214	3	N	5					47
06	2730 X	2410	-0-	-320	-0-	1262	1	1145	3	N	3					50
07	2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	41	1			10
08	2511 N	1165	-0-	-1346	-0-	194	1	964	3	N	6					16
09	2400 N	1204	-0-	-1196	-0-	194	1	1003	3	N	6					22

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A								
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20														
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	-0-					5
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-					5
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	3	N	-0-					5
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	14	1	17	3	N	-0-					5
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-					5
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833								
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	N	-0-					51
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	17	1	36	3	N	-0-					51
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-					51
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	12	1	15	3	N	-0-					51
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	3	N	-0-					51
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-					51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	65 1	108 3	N	N	-0-		12	
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	57 1	125 3	N	N	-0-		12	
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	39 1	72 3	N	N	-0-		12	
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	29 1	36 3	N	N	-0-		12	
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	35 1	84 3	N	N	-0-		12	
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 3	N	N	-0-		12	

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	4 1	6 3	N	N	-0-		19
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-		19
06	60 N	13	-0-	-47	-0-	5 1	8 3	N	N	-0-		19
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	52 1	62 3	N	N	-0-		19
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	N	N	-0-		19
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	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
04	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960 3		N	N	-0-		179
05	3038 X	2434	-0-	-604	-0-	2434 3		N	N	-0-		179
06	2490 N	1687	-0-	-803	-0-	1687 3		N	N	-0-		179
07	2015 N	788	-0-	-1227	-0-	788 3		N	N	-0-		179
08	2449 N	461	-0-	-1988	-0-	461 3		N	N	-0-		179
*09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	N	-0-		179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883 3		N	N	-0-		140
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-	1691 3		N	N	-0-		140
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-	2062 3		N	N	-0-		140
07	2604 X	854	-0-	-1750	-0-	854 3		N	N	-0-		140
08	2294 X	1542	-0-	-752	-0-	1542 3		N	N	-0-		140
09	2070 X	2013	-0-	-57	-0-	2013 3		N	N	-0-		140

WILD HORSE ENERGY		923282			CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	N	-0-		8
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	N	-0-		8
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	N	-0-		8
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	N	-0-		8
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	N	-0-		8
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	N	-0-		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		49B								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04		600 #	116	-0-	-484	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-			-0-
07		589 #	79	-0-	-510	-0-	79 3	N	-0-			-0-
08		558 #	219	-0-	-339	-0-	219 3	N	-0-			-0-
*09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
04		2040 #	17	-0-	-2023	-0-	17 3	N	-0-			132
05		2108 #	12	-0-	-2096	-0-	12 3	N	-0-			132
06		1530 #	4	-0-	-1526	-0-	4 3	N	-0-			132
07		1426 #	10	-0-	-1416	-0-	10 1	N	-0-			132
08		1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10 1	N	-0-			132
*09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			132

C & S OPERATING		WELL #:		121055	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
WRIGHT ESTATE				8								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-

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

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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710
WRIGHT				1								
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			191
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			200

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.				196082											
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	-	4948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
07		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
*09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	-	4971					
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	-	4964					
04		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
*09		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-

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

DEAN, C. S. 21				WELL #: 1	RRCID -> 118233	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 5023	PERF. 4874	-	4964					
04		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			65
05		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			65
06		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			65
07		682 #	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-			65
08		682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-			65
09		660 #	451	-0-	-209	-0-	451	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					
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51			85
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	63			148
06		90 #	64	-0-	-26	-0-	31	1	33	9	Y	30	150	1	28
07		93 #	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	9	Y	36			64
*08		93 #	63	-0-	-30	-0-	31	1	32	9	Y	29			93
09		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	1			Y	-0-			93

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05		620 #	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06		600 #	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07		620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
*08		589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
09		570 #	459	-0-	-111	-0-	459	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

04		411 R	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	Y	63	109	1			182
05		412 R	412	-0-	-0-	-0-	349	2	63	9	Y	57	113	1			126
06		390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	65					191
07		434 #	375	-0-	-59	-0-	339	2	36	9	Y	33	110	1			114
*08		434 #	388	-0-	-46	-0-	324	2	64	9	Y	58					172
09		420 #	396	-0-	-24	-0-	330	2	66	9	Y	60					232

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

04		720 R	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	Y	32	54	1			80
05		744 #	731	-0-	-13	-0-	699	2	32	9	Y	29	55	1			54
06		720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	32					86
07		744 #	697	-0-	-47	-0-	678	2	19	9	Y	17	54	1			49
*08		744 #	679	-0-	-65	-0-	647	2	32	9	Y	29					78
09		720 #	692	-0-	-28	-0-	659	2	33	9	Y	30					108

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

04		60 #	54	-0-	-6	-0-	37	1	17	9	Y	15					52
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	35	1	14	9	Y	13					65
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	7	22	1			50
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	40	1	11	9	Y	10					60
*08		62 #	56	-0-	-6	-0-	43	1	13	9	Y	12					72
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-					72

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

04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
*08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
*09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

 FINALLY 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

04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					14
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					14
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					14
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					14
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323													
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808 - 4828					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	1			Y	-0-				1
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	1			Y	-0-				1
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	1			Y	-0-				1
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1			Y	-0-				1
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A					
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-				101
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	1			Y	-0-				101
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	1			Y	-0-				101
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	109	1	2	9	Y	2				103
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				103
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				103

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774					
DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15													
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-				130
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-				130
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				130
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-				130
08	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-				130
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				130

KALA OIL COMPANY		450240		RRCID -> 056795		COMPL. DATE 10/29/1973		TOTAL DEPTH 4855		PERF. N/A					
RUCKER		WELL #: 1 A													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 097282		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4746 - 4892					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240							
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M.B.J. OPERATING				518210							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580							
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STEWARD ENERGY II, LLC				819609							
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875
04	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		44
05	959 R	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		44
06	510 #	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-		44
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		44
09	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		44

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609											
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370													
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	064940	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4788 - 4812
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 -	4800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182															
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-

YUCCA ENERGY, INC. 950335															
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A															
04		660 #	587	-0-	-73	-0-	581	3	6	9	N	5			181
05		775 #	713	-0-	-62	-0-	705	3	8	9	N	7			188
06		750 #	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-			188
07		775 #	177	-0-	-598	-0-	177	3			N	-0-			188
08		713 #	45	-0-	-668	-0-	45	3			N	-0-			188
09		690 #	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-			188

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															
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1028 RRCID -> 097972 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3344 - 3357															
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
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
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 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	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

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

04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918			
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	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			
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN			
MONCRIEF, W. A., JR.			575000											
MASTEN, F. O.			WELL #: 2		RRCID -> 048690			COMPL. DATE 07/01/1970			TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	11220 #	7538	-0-	-3682	-0-	55 1 43 9	7440 2	Y	39		77
05	9021 #	7951	-0-	-1070	-0-	55 1 28 9	7868 2	Y	25		102
06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55 1 18 9	8055 2	Y	16		118
07	7883 R	7883	-0-	-0-	-0-	55 1 13 9	7815 2	Y	12		130
08	7936 #	6361	-0-	-1575	-0-	55 1 17 9	6289 2	Y	15		145
09	8130 #	6262	-0-	-1868	-0-	55 1 19 9	6188 2	Y	17		162

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

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

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	269	318 1	37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		113
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	186	212 1	87
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075			
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268	
04	1200 N	923	-0-	-277	-0-	923	3		N	-0-			43
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			43
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3		N	-0-			43
07	961 N	605	-0-	-356	-0-	605	3		N	-0-			43
08	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3		N	-0-			43
09	1140 N	788	-0-	-352	-0-	788	3		N	-0-			43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A	
04	270 N	99	-0-	-171	-0-	22	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	26	1	99	3	Y	-0-		-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-		-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "34"				3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
WELL #:				3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	33	1	88	3	Y	-0-		-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH 40				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
WELL #:				1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	65	1	118	3	Y	-0-		-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	51	1	99	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	165	1	314	3	Y	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	32	1	143	3	Y	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	55	1	150	3	Y	-0-		-0-
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	2	3		Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018
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
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	3	Y	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	455	1	876	3	Y	-0-	-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	415	1	789	3	Y	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
08	775 N	46	-0-	-729	-0-	12	1	34	3	Y	-0-	-0-
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	10	1	28	3	Y	-0-	-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
05	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	Y	-0-	-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	59	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	70	1	135	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	20	1	38	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 -	6118
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	46	1	86	3	Y	-0-	-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	51	1	100	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	9	1	40	3	Y	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	17	1	47	3	Y	-0-	-0-

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

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	16	1	30	3	Y	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	45	-0-	-79	-0-	12	1	33	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279	2	N	-0-		94
05	20873 X	8169	-0-	-12704	-0-	8169	2	N	-0-		94
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	N	-0-		94
07	2976 X	540	-0-	-2436	-0-	540	2	N	-0-		94
08	2976 X	505	-0-	-2471	-0-	505	2	N	-0-		94
09	2880 X	64	-0-	-2816	-0-	64	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158			
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91	1	78 3	Y	-0-	132
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	105	1	102 3	Y	-0-	132
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	100	1	89 3	Y	-0-	132
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101 3	Y	-0-	132
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	50	1	84 3	Y	-0-	132
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	49	1	90 3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A			
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20	1	16 3	Y	-0-	17
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28 3	Y	-0-	17
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	26	1	23 3	Y	-0-	17
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34 3	Y	-0-	17
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39 3	Y	-0-	17
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	14	1	21 3	Y	-0-	17

MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A			
04	2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877	1	746 3	Y	-0-	17
05	1829 N	1635	-0-	-194	-0-	840	1	795 3	Y	-0-	17
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	838	1	752 3	Y	-0-	17
07	1674 N	1169	-0-	-505	-0-	279	1	890 3	Y	-0-	17
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	778	1	1313 3	Y	-0-	17
*09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	615	1	1125 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			
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1043	-0-	-697	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1266	-0-	-470	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	287	-0-	-763	-0-	287	2	N	-0-	-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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.// 73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
MASTERSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2910	X	2235	-0-	-675	-0-	58 1	2163 2	Y	13	12 0	4 1 22
05	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	14 9	2251 2	Y	11	9 1	24
06	2640	X	2605	-0-	-35	-0-	60 1	2525 2	Y	11	14 1	21
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	12 9	2613 2	Y	12	14 1	19
08	2325	X	2298	-0-	-27	-0-	70 1	2227 2	Y	10	5 1	24
*09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	13 9	2608 2	Y	13	10 0	27
							71 1					
							14 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7306 - 7727		
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	14 1	538 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	558	N	463	-0-	-95	-0-	12 1	451 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	11 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 7486 - 8017		
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34 1	1256 2	Y	3	3 8	-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	3 9	1169 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31 1	1066 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1085	N	989	-0-	-96	-0-	29 1	963 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	26 1	884 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	24 1	1158 2	Y	2	2 8	-0-
							31 1					
							2 9					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7520 - 8046		
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	27 1	1015 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	49 1	1825 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40 1	1482 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	979	-0-	-75	-0-	26 1	953 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1110	N	201	-0-	-909	-0-	5 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	665 2	Y	31	6 0	13 1		59
							34 9							
05		713 N	563	-0-	-150	-0-	14 1	520 2	Y	26	26 1			59
							29 9							
06		840 N	615	-0-	-225	-0-	15 1	572 2	Y	25	36 1			48
							28 9							
07		744 N	398	-0-	-346	-0-	10 1	362 2	Y	24	33 1			39
							26 9							
08		558 N	533	-0-	-25	-0-	13 1	487 2	Y	30	11 1			58
							33 9							
09		630 N	515	-0-	-115	-0-	13 1	468 2	Y	31	19 0			70
							34 9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	87 1	3244 2	Y	50	16 0	18 1		89
							55 9							
05		4309 X	3701	-0-	-608	-0-	96 1	3560 2	Y	41	36 1			94
							45 9							
06		3960 X	3943	-0-	-17	-0-	102 1	3799 2	Y	38	57 1			75
							42 9							
07		4092 X	3648	-0-	-444	-0-	94 1	3508 2	Y	42	51 1			66
							46 9							
08		3751 X	3473	-0-	-278	-0-	90 1	3340 2	Y	39	17 1			88
							43 9							
*09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	110 1	4048 2	Y	44	34 0			98
							48 9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
04		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	49 1	1831 2	Y	12	2 0	4 1		21
							13 9							
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	39 1	1447 2	Y	11	9 1			23
							12 9							
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	37 1	1370 2	Y	9	13 1			19
							10 9							
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	38 1	1394 2	Y	11	13 1			17
							12 9							
08		1395 N	1321	-0-	-74	-0-	34 1	1277 2	Y	9	4 1			22
							10 9							
*09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	35 1	1309 2	Y	11	9 0			24
							12 9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
04		2952 N	2758	-0-	-194	-0-	72 1	2662 2	Y	22	10 0	9 1		41
							24 9							
05		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	22	18 1			45
06		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			Y	16	25 1			36
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	21	24 1			33
08		3069 X	1606	-0-	-1463	-0-	42 1	1563 2	Y	1	8 1			26
							1 9							
09		2760 X	642	-0-	-2118	-0-	17 1	625 2	Y	-0-	18 0			8
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	26 1	967 2	Y	-0-				-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	25 1	933 2	Y	-0-				-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	25 1	932 2	Y	-0-				-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	26 1	948 2	Y	-0-				-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	26 1	957 2	Y	-0-				-0-
*09		964 N	964	-0-	-0-	-0-	25 1	939 2	Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 7516 - 8013
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
04	975 N	975 -0- -0- -0- 26 1 949 2 Y	-0-			-0-	-0-
05	1175 N	1175 -0- -0- -0- 31 1 1144 2 Y	-0-			-0-	-0-
06	1155 N	1155 -0- -0- -0- 30 1 1125 2 Y	-0-			-0-	-0-
07	1081 N	1081 -0- -0- -0- 28 1 1053 2 Y	-0-			-0-	-0-
08	1178 N	909 -0- -269 -0- 24 1 885 2 Y	-0-			-0-	-0-
09	1170 N	810 -0- -360 -0- 21 1 789 2 Y	-0-			-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7543 - 7643
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704
04	751 N	751 -0- -0- -0- 20 1 731 2 Y	-0-			-0-	-0-
05	682 N	672 -0- -10 -0- 18 1 654 2 Y	-0-			-0-	-0-
06	1112 N	1112 -0- -0- -0- 29 1 1083 2 Y	-0-			-0-	-0-
07	798 N	798 -0- -0- -0- 21 1 777 2 Y	-0-			-0-	-0-
08	748 N	748 -0- -0- -0- 20 1 728 2 Y	-0-			-0-	-0-
*09	732 N	732 -0- -0- -0- 19 1 713 2 Y	-0-			-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7410 - 7934
04	1624 N	1624 -0- -0- -0- 42 1 1571 2 Y	-0-			10 7 0 4 1	18
05	2077 N	2008 -0- -69 -0- 52 1 1945 2 Y	-0-			10 8 1	20
06	1971 N	1971 -0- -0- -0- 51 1 1909 2 Y	-0-			10 11 1	19
07	1974 N	1974 -0- -0- -0- 51 1 1910 2 Y	-0-			12 13 1	18
08	2015 N	1868 -0- -147 -0- 49 1 1808 2 Y	-0-			10 5 1	23
09	1980 N	1848 -0- -132 -0- 48 1 1789 2 Y	-0-			10 9 0	24

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7358 - 7568
04	1410 N	1310 -0- -100 -0- 34 1 1276 2 Y	-0-			-0-	-0-
05	1454 N	1454 -0- -0- -0- 38 1 1416 2 Y	-0-			-0-	-0-
06	1399 N	1399 -0- -0- -0- 37 1 1362 2 Y	-0-			-0-	-0-
07	1321 N	1321 -0- -0- -0- 35 1 1286 2 Y	-0-			-0-	-0-
08	1696 N	1696 -0- -0- -0- 45 1 1651 2 Y	-0-			-0-	-0-
*09	1908 N	1908 -0- -0- -0- 50 1 1858 2 Y	-0-			-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 7664 - 8104
04	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	1
05	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- Y	-0-			-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	132 1	4898 2	Y	91	31 0	36 1	166	
05		4123 X	3912	-0-	-211	-0-	100 9	3721 2	Y	83	70 1		179	
06		5670 X	3854	-0-	-1816	-0-	91 9	3662 2	Y	85	105 1		159	
07		5859 X	3304	-0-	-2555	-0-	98 1	3113 2	Y	97	109 1		147	
08		5859 X	3950	-0-	-1909	-0-	94 9	3757 2	Y	84	38 1		193	
09		5130 X	3704	-0-	-1426	-0-	84 1	3519 2	Y	82	77 0		198	
							107 9							
							101 1							
							92 9							
							95 1							
							90 9							
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	27 1	1004 2	Y	-0-	7 0		-0-	
05		1023 N	956	-0-	-67	-0-	25 1	931 2	Y	-0-			-0-	
06		990 N	875	-0-	-115	-0-	23 1	852 2	Y	-0-			-0-	
07		1023 N	918	-0-	-105	-0-	24 1	894 2	Y	-0-			-0-	
08		961 N	781	-0-	-180	-0-	21 1	760 2	Y	-0-			-0-	
09		870 N	742	-0-	-128	-0-	20 1	722 2	Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36 1	1354 2	Y	-0-			-0-	
05		2232 N	2042	-0-	-190	-0-	53 1	1989 2	Y	-0-			-0-	
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	49 1	1808 2	Y	-0-			-0-	
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46 1	1722 2	Y	-0-			-0-	
08		2046 N	1770	-0-	-276	-0-	47 1	1723 2	Y	-0-			-0-	
09		1860 N	1696	-0-	-164	-0-	45 1	1651 2	Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	44 1	1623 2	Y	-0-			-0-	
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	62 1	2310 2	Y	-0-			-0-	
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	61 1	2261 2	Y	-0-			-0-	
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	59 1	2188 2	Y	-0-			-0-	
08		2294 N	2099	-0-	-195	-0-	55 1	2044 2	Y	-0-			-0-	
09		2220 N	2036	-0-	-184	-0-	54 1	1982 2	Y	-0-			-0-	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	46 1	1715 2	Y	-0-	9 0		-0-	
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	32 1	1198 2	Y	-0-			-0-	
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	30 1	1129 2	Y	-0-			-0-	
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	29 1	1085 2	Y	-0-			-0-	
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	35 1	1287 2	Y	-0-			-0-	
*09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	30 1	1104 2	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 #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
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
04		4440 X	3584	-0-	-856	-0-	91 1	3380 2	Y	103	20 0	41 1	189
							113 9						
05		3937 X	3911	-0-	-26	-0-	100 1	3703 2	Y	98	81 1		206
							108 9						
06		3810 X	3715	-0-	-95	-0-	94 1	3520 2	Y	92	119 1		179
							101 9						
07		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	96 1	3580 2	Y	93	123 1		149
							102 9						
08		3937 X	1133	-0-	-2804	-0-	29 1	1057 2	Y	43	40 1		152
							47 9						
09		3780 X	1406	-0-	-2374	-0-	36 1	1316 2	Y	49	74 0		127
							54 9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	6 1	224 2	Y	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	9 1	321 2	Y	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	9 1	326 2	Y	-0-			-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	8 1	281 2	Y	-0-			-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	10 1	387 2	Y	-0-			-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	13 1	472 2	Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	61 1	2271 2	Y	51	15 0	19 1	92
							56 9						
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	52 1	1931 2	Y	50	38 1		104
							55 9						
06		2250 N	1584	-0-	-666	-0-	40 1	1499 2	Y	41	59 1		86
							45 9						
07		2325 N	1977	-0-	-348	-0-	50 1	1872 2	Y	50	59 1		77
							55 9						
08		2046 N	1552	-0-	-494	-0-	40 1	1466 2	Y	42	19 1		100
							46 9						
09		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	40 1	1481 2	Y	46	40 0		106
							51 9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
04		4110 X	3341	-0-	-769	-0-	86 1	3196 2	Y	54	18 0	20 1	97
							59 9						
05		4185 X	3440	-0-	-745	-0-	89 1	3298 2	Y	48	40 1		105
							53 9						
06		3990 X	3123	-0-	-867	-0-	80 1	2992 2	Y	46	62 1		89
							51 9						
07		4123 X	3705	-0-	-418	-0-	96 1	3548 2	Y	55	61 1		83
							61 9						
08		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	89 1	3309 2	Y	46	21 1		108
							51 9						
09		3330 X	2689	-0-	-641	-0-	70 1	2571 2	Y	44	44 0		108
							48 9						
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8286 - 8348	
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
04		660 N	599	-0-	-61	-0-	16 1	583 2	Y	-0-	-0-
05		899 N	751	-0-	-148	-0-	20 1	731 2	Y	-0-	-0-
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	20 1	731 2	Y	-0-	-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	17 1	635 2	Y	-0-	-0-
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	29 1	1090 2	Y	-0-	-0-
*09		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	27 1	1005 2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 7535 - 7597	
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	48 1	1781 2	Y	-0-	-0-
06		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	31 1	1136 2	Y	-0-	-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	26 1	977 2	Y	-0-	-0-
08		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	29 1	1059 2	Y	-0-	-0-
09		1170 N	863	-0-	-307	-0-	23 1	840 2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7930 - 8360	
04		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	128 1	4747 2	Y	55	27 0 20 1 98
05		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	108 1	4021 2	Y	51	40 1 109
06		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	103 1	3846 2	Y	49	63 1 95
07		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	107 1	3991 2	Y	55	65 1 85
08		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	102 1	3798 2	Y	47	22 1 110
09		3600 X	3454	-0-	-146	-0-	90 1	3310 2	Y	49	44 0 115

GUNN OIL COMPANY		339493		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980	
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980	
04		2580 X	1819	-0-	-761	-0-	26 1	1639 2	N	140	192
05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	154 9	3789 2	N	212	369 1 35
06		2610 X	1592	-0-	-1018	-0-	26 1	1565 2	N	-0-	35
07		2697 X	2377	-0-	-320	-0-	233 9	2155 2	N	182	187 1 30
08		4061 X	2893	-0-	-1168	-0-	27 1	2641 2	N	199	189 1 40
09		3930 X	2303	-0-	-1627	-0-	22 1	2162 2	N	117	157

RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 183709		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7726 - 8356	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493												
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	70 1	2230 2	N	N	-0-	30
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	68 1	2346 2	N	N	-0-	30
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	56 1	1988 2	N	N	-0-	30
07		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	70 1	2165 2	N	N	-0-	30
08		2418 N	2103	-0-	-315	-0-	70 1	2033 2	N	N	-0-	30
*09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	65 1	1989 2	N	N	-0-	30

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
04		660 X	232	-0-	-428	-0-	232 2		N	N	-0-	142
05		651 X	203	-0-	-448	-0-	203 2		N	N	-0-	142
06		270 X	186	-0-	-84	-0-	186 2		N	N	-0-	142
07		248 X	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	N	-0-	142
08		248 X	188	-0-	-60	-0-	188 2		N	N	-0-	142
09		240 X	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	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												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	49

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	87

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
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
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					44
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
DOSS, M. S.				WELL #: 4	RRCID -> 202712	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 4769	PERF. 2874	- 3006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
HUMBLE-SHELL FEE				WELL #: 3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2855	- 3087					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
N. JENKINS "363"				WELL #: 2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 3084	- 3118					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
N. JENKINS "363"				WELL #: 1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3052	- 3066					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
N. JENKINS "363"				WELL #: 6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE 09/03/2007	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3065	- 3098					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
N. JENKINS "363"				WELL #: 3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 3083	- 3118					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078		
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SEABOARD OPERATING CO.				760960									
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545		
04	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
08	2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674									
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298		
04	1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2		N	-0-			-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
08		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
09		1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565 2		N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262	
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315	
04		3870 X	527	-0-	-3343	-0-	527 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3222	-0-	-343	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
06		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2		N	-0-			-0-
07		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
08		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-			-0-
09		3450 X	118	-0-	-3332	-0-	118 2		N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380	
04		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-			-0-
05		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3521	-0-	521	521	3521 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5494	-0-	2394	2915	5494 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3765	-0-	665	3580	3765 2		N	-0-			-0-
*09		6915 X	3335	-0-	-3580	-0-	3335 2		N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278	
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	305	-0-	-749	-0-	305 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	393	-0-	-777	-0-	393 2		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199 - 3329	
04		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241 2		N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065 - 3198	
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
05		961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2		N	-0-			-0-
06		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-			-0-
07		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2		N	-0-			-0-
08		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2		N	-0-			-0-
*09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182 - 3307	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
05		T. A.	3271	-0-	3271	3271	3271 2		N	-0-			-0-
06		T. A.	2754	-0-	2754	6025	2754 2		N	-0-			-0-
07		T. A.	3374	-0-	3374	9399	3374 2		N	-0-			-0-
08		12501 X	3102	-0-	-9399	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2965	-0-	-185	-0-	2965 2		N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 - 3276	
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			-0-
06		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3229 - 3379	
04		2160 N	1674	-0-	-486	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
05		2325 N	1980	-0-	-345	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-			-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
09		2250 N	2014	-0-	-236	-0-	2014 2		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327	
04		3000 N	2850	-0-	-150	665	2850 2		N	-0-			-0-
05		3611 X	2946	-0-	-665	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
08		2759 X	2540	-0-	-219	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	2455	-0-	-215	-0-	2455 2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242	
04		690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2		N	-0-			-0-
05		775 N	649	-0-	-126	-0-	649 2		N	-0-			-0-
06		690 N	603	-0-	-87	-0-	603 2		N	-0-			-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09		600 N	595	-0-	-5	-0-	595 2		N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458	
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
07		1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
08		1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
09		1470 N	27	-0-	-1443	-0-	27 2		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 - 3290	
04		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
05		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
06		2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
08		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
*09		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	1303 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2010	N	580	-0-	-1430	-0-	580 2	N	-0-	-0-	-0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249			
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	2551 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3007	N	2634	-0-	-373	-0-	2634 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2760	N	2751	-0-	-9	-0-	2751 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2	N	-0-	-0-	-0-
09	2760	N	2246	-0-	-514	-0-	2246 2	N	-0-	-0-	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355			
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2	N	-0-	-0-	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147	N	167	-0-	-980	-0-	167 2	N	-0-	-0-	-0-
06	660	N	4	-0-	-656	-0-	4 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713	N	41	-0-	-672	-0-	41 2	N	-0-	-0-	-0-
08	155	N	19	-0-	-136	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-	-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-	-0-	-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485 2	N	-0-	-0-	-0-
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	462 2	N	-0-	-0-	-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100	N	3653	-0-	553	-0-	3653 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000	N	5472	-0-	2472	-0-	3025 5472 2	N	-0-	-0-	-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
08		155 N	13	-0-	-142	-0-	13	3	N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4885 - 5252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016													

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 - 5048
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	INJECT	-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
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-		-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-		-0-
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-		-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3			N	-0-		-0-
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3			N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COTTLE				
PFC OPERATING COMPANY LLC		631462										
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6220 - 6226
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	12 1	12 3		Y	-0-		-0-
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	71 1	90 3		Y	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160 1	214 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	7 1	53 3		Y	-0-		-0-
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2 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
04	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807 3			N	-0-		-0-
05	10633 X	9362	-0-	-1271	-0-	9362 3			N	-0-		-0-
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880 3			N	-0-		-0-
07	10106 X	8995	-0-	-1111	-0-	8995 3			N	-0-		-0-
08	9827 X	8819	-0-	-1008	-0-	8819 3			N	-0-		-0-
09	9060 X	8165	-0-	-895	-0-	8165 3			N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 - 4581
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//	86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
WALLACE		//CONT.//	849735	RRCID -> 249407		COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717 PERF. 4607 - 4617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		180 N	140	-0-	-40	-0-	134 3	6 9	N	5	63
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	63
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	63
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	63
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

DINES											
WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 - 4574		
04		630 N	495	-0-	-135	-0-	495 3		N	-0-	210
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	210
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	210
07		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	210
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT			89005 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
WELL #:		1 C	775854	RRCID -> 128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	160

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT			775854	RRCID -> 128312		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7090 - 7141	
WELL #:		1 T		COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 - 7141		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

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

THOMAS (ATOKA CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
JONES ST UNIT												
89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		690 N	250	-0-	-440	-0-	150 1	100 2	N	-0-		-0-
05		868 N	375	-0-	-493	-0-	150 1	225 2	N	-0-		-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	150 1	349 2	N	-0-		-0-
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	150 1	356 2	N	-0-		-0-
08		372 N	283	-0-	-89	-0-	150 1	133 2	N	-0-		-0-
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	50 1	552 2	N	-0-		-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC												
THOMAS, R. A. ET AL												
631462												
WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232												
04		960 N	736	-0-	-224	-0-	259 1	477 3	Y	-0-		-0-
05		868 N	771	-0-	-97	-0-	265 1	506 3	Y	-0-		-0-
06		990 N	755	-0-	-235	-0-	261 1	494 3	Y	-0-		-0-
07		775 N	587	-0-	-188	-0-	108 1	479 3	Y	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	248 1	670 3	Y	-0-		-0-
*09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	264 1	712 3	Y	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)												
CASE OIL												
SEXTON												
90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
139105												
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT		101

GUNN OIL COMPANY												
MOSS UNIT												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 206782 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OASIS OPERATING, INC.												
TIPPEN												
617470												
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758												
04		1110 N	636	-0-	-474	-0-	636 2		N	-0-		203
05		1178 N	629	-0-	-549	-0-	629 2		N	-0-		203
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	597 2		N	-0-		203
07		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2		N	-0-		203
08		620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2		N	-0-		203
09		600 N	103	-0-	-497	-0-	103 2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.												
FRAZIER, MARY												
767534												
WELL #: 1 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A												
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456				
04	2580 N	881	-0-	-1699	-0-	881	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16	171
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1516	2	11	9	N	10	181
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1065	2	56	9	N	51	232
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	2	33	9	N	30	262
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1183	2	183	9	N	166	264
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	264

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493											
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-			77
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	63 1	161 2		N	-0-			77
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	63 1	235 2		N	-0-			77
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	63 1	247 2		N	-0-			77
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	63 1	136 2		N	-0-			77
09	300 N	141	-0-	-159	-0-	63 1	78 2		N	-0-			77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336					
04	12360 X	12316	-0-	-44	-0-	11999 2	317 9		N	288	191 1		195
05	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-	12502 2	223 9		N	203	190 1		208
06	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	11361 2	65 9		N	59	186 1		81
07	12741 X	11289	-0-	-1452	-0-	11166 2	123 9		N	112			193
08	12741 X	12646	-0-	-95	-0-	12402 2	244 9		N	222	186 1	1 8	228
09	12330 X	11927	-0-	-403	-0-	11828 2	99 9		N	90	179 1		139

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A					
04	5100 X	4633	-0-	-467	-0-	4516 2	117 9		N	106	191 1		54
05	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4621 2	200 9		N	182	189 1		47
06	4710 X	4418	-0-	-292	-0-	4361 2	57 9		N	52			99
07	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4601 2	81 9		N	74			173
*08	4836 X	4376	-0-	-460	-0-	4299 2	77 9		N	70	190 1		53
09	4680 X	4216	-0-	-464	-0-	4146 2	70 9		N	64			117

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668					
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214 2	10 9		N	9			49
05	744 N	512	-0-	-232	-0-	512 2			N	-0-			49
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448 2	14 9		N	13			62
07	1271 N	545	-0-	-726	-0-	537 2	8 9		N	7			69
08	527 N	272	-0-	-255	-0-	259 2	13 9		N	12			81
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459 2	1 9		N	1			82

KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853					
04	15960 X	14007	-0-	-1953	-0-	13909 2	98 9		N	89	192 0	1 8	87
05	14725 X	14371	-0-	-354	-0-	14327 2	44 9		N	40			127
06	16320 X	14030	-0-	-2290	-0-	13989 2	41 9		N	37			164
07	16864 X	13666	-0-	-3198	-0-	13610 2	56 9		N	51	188 0		27
08	16864 X	14167	-0-	-2697	-0-	14095 2	72 9		N	65	1 8		91
09	14040 X	13982	-0-	-58	-0-	13897 2	85 9		N	77	2 8		166

RUSSELL		WELL #: 10		RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948					
09	394 X	NO RPT	-0-	-394	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4620	- 4920		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	- 4848		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4670	-	4754		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690	-	4756		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661	-	4718		
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		350589 X	350589	-0-	-0-	-0-	350065	2	524	9	N	476	476	0		-0-
05		372194 X	372194	-0-	-0-	-0-	371466	2	728	9	N	662	662	0		-0-
06		350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2	930	9	N	845	845	0		-0-
07		378699 X	378699	-0-	-0-	-0-	377820	2	879	9	N	799	799	0		-0-
08		310714 X	310714	-0-	-0-	-0-	309824	2	890	9	N	809	809	0		-0-
*09		346202 X	346202	-0-	-0-	-0-	345445	2	757	9	N	688	688	0		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798					
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4781 - 4822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779 - 4846
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728					
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740					
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790	-	4837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:	6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4720	-	4775
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

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

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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

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

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

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL			WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126 3			-0-
05	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 3			-0-
06	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878 3			-0-
07	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 3			-0-
08	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	21200 3			-0-
*09	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531 3			-0-

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

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

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

CORNELL UNIT			WELL #: 6337GC	RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742	
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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

CORNELL UNIT		WELL #:		6335GC	RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	45 1 1008 4	2962 2 333 9	Y	303	337 1	68	
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	75 1 441 4	6046 2 415 9	Y	377	390 1	55	
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	71 1 483 4	4942 2 356 9	Y	324	271 1	108	
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	76 1 567 4	5300 2 226 9	Y	205	253 1	60	
08	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	74 1 265 4	5607 2 362 9	Y	329	351 1	38	
*09	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	58 1 294 9	4292 2	Y	267	234 1	71	

WELTMER, T.C. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
04	3000 N	3791	-0-	791	2208	40 1 906 4	2663 2 182 9	Y	165	190 1	37	
05	3100 N	3154	-0-	54	2262	34 1 197 4	2708 2 215 9	Y	195	204 1	28	
06	5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	35 1 237 4	2432 2 196 9	Y	178	147 1	59	
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	33 1 243 4	2275 2 124 9	Y	113	139 1	33	
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	31 1 112 4	2363 2 185 9	Y	168	182 1	19	
*09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	33 1 207 9	2423 2	Y	188	157 1	50	

WELTMER, T. C.			WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	20 1 450 4	1323 2 78 9	Y	71	87 1	16	
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13 1 76 4	1038 2 95 9	Y	86	90 1	12	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14 1 94 4	966 2 90 9	Y	82	67 1	27	
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14 1 102 4	955 2 57 9	Y	52	64 1	15	
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	13 1 48 4	1015 2 94 9	Y	85	90 1	10	
*09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	14 1 114 9	1020 2	Y	104	86 1	28	

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY			339493									
MASTERSON PN			WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MASTERSON PN			WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493									
MASTERTSON PNE		WELL #:	1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

11/11/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS