

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
- C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
- 0I INJECTION WELL.
- L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
- N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
- R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
- S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
- T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
- U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
- 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
- X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
- 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
- @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
- # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
- 0* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE 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										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130				
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		ENERGEN RESOURCES CORPORATION		LANGHAM		00448 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARTIN			
						252002							
						WELL #: 124	RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 8419	- 8623		
M	O	GAS PROD	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	AMT CODE	BALANCE
*02	1155	313	-0-	-842	-0-		313 2		N	-0-			-0-
*03	62	182	-0-	120	120		182 2		N	-0-			-0-
*04	60	65	-0-	5	125		65 2		N	-0-			-0-
*05	62	52	-0-	-10	115		52 2		N	-0-			-0-
*06	60	-0-	-0-	-60	55				N	-0-			-0-
*07	55 R	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-			-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		NWG OPERATING LLC		JOHNSON, L.K.		01082 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE		
						616947						
						WELL #: 301	RRCID -> 257641	COMPL. DATE 02/05/2010	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 3684	- 3692	
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)		BAYLOR OPERATING, LLC		HOFFMAN		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY		
						058832						
						WELL #: 1 A	RRCID -> 075854	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3128	- 3431	
	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODPASTURE						WELL #: 1	RRCID -> 078565	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A		
	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOODPASTURE						WELL #: 3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435	
	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BITTNER (SAN ANDRES)			08482 375		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GAINES					
US. FUELS, INC.			879264													
YAHN, EDMUND J.			WELL #: 1		RRCID -> 167248			COMPL. DATE 04/20/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOYLES (ATOKA CONGL.)			11105 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683													
MARTIN, CORINNE ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 133780			COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		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-	

BRAHANEY STEWARD ENERGY II, LLC			11308 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: YOAKUM					
COCHISE			819609													
			WELL #: 1W		RRCID -> 208205			COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)			12150 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY BROTHERS			339493													
			WELL #: 1		RRCID -> 134581			COMPL. DATE 11/19/1989			TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A					
02		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2252	2	168	9	N	153	182	1	15 8	63
03		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2301	2	175	9	N	159	15	8		207
04		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2452	2	256	9	N	233	185	1	4 8	251
05		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2410	2	229	9	N	208	360	1	11 8	88
06		2400 N	1635	-0-	-765	-0-	1627	2	8	9	N	7				95
07		2635 N	2403	-0-	-232	-0-	2159	2	244	9	N	222	1	8		316

MAJORS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138350			COMPL. DATE 04/01/1991			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281					
02		2464 X	2401	-0-	-63	-0-	85	1	2196	2	N	109	188	1		72
							120	9								
03		2728 X	1786	-0-	-942	-0-	85	1	1701	2	N	-0-				72
04		2640 X	1628	-0-	-1012	-0-	85	1	1543	2	N	-0-				72
05		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	85	1	2773	2	N	-0-				72
06		1740 N	1318	-0-	-422	-0-	48	1	1270	2	N	-0-				72
*07		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	85	1	2056	2	N	-0-				72

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"			WELL #:		2	RRCID -> 138712			COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824	
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

02		12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	19	1	11877	2	N	166	233
							183	9					
03		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	20	1	11830	2	N	96	188 1
							106	9					141
04		11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	19	1	11087	2	N	149	186 1
							164	9					104
05		10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	18	1	10354	2	N	225	193 1
							248	9					136
06		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	13	1	7480	2	N	69	205
							76	9					
*07		13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	17	1	13248	2	N	122	184 1
							134	9					143

BROTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 162597			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394	

02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1522	2	N	166	176 1
							183	9					27
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	7	1	1213	2	N	-0-	27
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	18	1	1069	2	N	380	375 1
							418	9					32
05		1891 N	748	-0-	-1143	-0-	6	1	613	2	N	117	149
							129	9					
06		1170 N	565	-0-	-605	-0-	6	1	492	2	N	61	185 1
							67	9					25
07		1550 N	565	-0-	-985	-0-	7	1	558	2	N	-0-	25

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

02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	682	2	N	80	120
							88	9					
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	297	190 1
							327	9					227
04		1140 N	849	-0-	-291	-0-	60	1	582	2	N	188	189 1
							207	9					226
05		930 N	698	-0-	-232	-0-	27	1	663	2	N	7	181 1
							8	9					52
06		960 N	416	-0-	-544	-0-	17	1	399	2	N	-0-	52
*07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	41	1	1248	2	N	148	200
							163	9					

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

02		1960 N	1540	-0-	-420	-0-	9	1	1531	2	N	-0-	128
03		2015 N	1206	-0-	-809	-0-	8	1	1177	2	N	19	4 8
							21	9					143
04		600 N	437	-0-	-163	-0-	4	1	433	2	N	-0-	143
05		1705 N	724	-0-	-981	-0-	5	1	719	2	N	-0-	143
06		1170 N	214	-0-	-956	-0-	3	1	211	2	N	-0-	143
*07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	2	N	-0-	143

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 206264 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-	98
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	98
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-	98
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-	98
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-	98
07		1209 N	648	-0-	-561	-0-	7	1	577	2	N	58	156
							64	9					

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

02		3248 X	562	-0-	-2686	-0-	3	1	559	2	N	-0-	51
03		3596 X	919	-0-	-2677	-0-	6	1	913	2	N	-0-	51
04		3480 X	1104	-0-	-2376	-0-	6	1	1098	2	N	-0-	51
05		1085 X	665	-0-	-420	-0-	7	1	658	2	N	-0-	51
06		900 X	262	-0-	-638	-0-	1	1	261	2	N	-0-	51
07		1147 X	946	-0-	-201	-0-	8	1	938	2	N	-0-	51

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258

02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	N	43	147
							47	9					
03		1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28	1	1088	2	N	4	147
							4	9					
04		2220 N	659	-0-	-1561	-0-	48	1	611	2	N	-0-	147
05		1643 N	754	-0-	-889	-0-	12	1	742	2	N	-0-	147
06		1080 N	335	-0-	-745	-0-	22	1	313	2	N	-0-	147
*07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23	1	1040	2	N	-0-	147

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-	37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	37
*07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	37

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

02		8400 X	7808	-0-	-592	-0-	85	1	7693	2	N	27	190
							30	9					
03		9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85	1	7682	2	N	181	183
							199	9					
04		8730 X	7041	-0-	-1689	-0-	85	1	6917	2	N	35	218
							39	9					
05		8835 X	6429	-0-	-2406	-0-	85	1	6184	2	N	145	178
							160	9					
06		8550 X	5062	-0-	-3488	-0-	57	1	4979	2	N	24	202
							26	9					
07		8649 X	8095	-0-	-554	-0-	82	1	7844	2	N	154	171
							169	9					

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
02	2408 X	2197	-0-	-211	-0-	90 1	1945 2	N	147	181 1		53
						162 9						
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90 1	2185 2	N	-0-			53
04	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	90 1	2316 2	N	30			83
						33 9						
05	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	90 1	2298 2	N	-0-			83
06	2190 N	903	-0-	-1287	-0-	36 1	867 2	N	-0-			83
*07	3100 N	3164	-0-	64	64	70 1	2928 2	N	151			234
						166 9						

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	71 1	3598 2	N	52			149
						57 9						
03	5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80 1	3023 2	N	27			176
						30 9						
04	4770 X	2445	-0-	-2325	-0-	69 1	2339 2	N	34	181 1	2 8	27
						37 9						
05	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	75 1	6963 2	N	100	5 8		122
						110 9						
06	4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	37 1	3214 2	N	29			151
						32 9						
*07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	72 1	7586 2	N	55	177 1	2 8	27
						61 9						

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2940 X	2656	-0-	-284	-0-	76 1	2571 2	N	8			107
						9 9						
03	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74 1	2823 2	N	132	191 1	4 8	44
						145 9						
04	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	85 1	2748 2	N	13			57
						14 9						
05	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	69 1	5428 2	N	86	9 8		134
						95 9						
06	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45 1	4404 2	N	71	175 1	3 8	27
						78 9						
*07	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	82 1	4483 2	N	40			67
						44 9						

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
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
02	5348 X	1801	-0-	-3547	-0-	46 1	1733 2	N	20			183
						22 9						
03	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70 1	6580 2	N	64	151 1	17 8	79
						70 9						
04	3600 X	3330	-0-	-270	-0-	61 1	3230 2	N	35			114
						39 9						
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	80 1	7317 2	N	105	178 1	14 8	27
						116 9						
06	6510 X	2395	-0-	-4115	-0-	45 1	2341 2	N	8			35
						9 9						
07	6727 X	2249	-0-	-4478	-0-	36 1	2187 2	N	24			59
						26 9						

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	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
02		5284 X	5284	-0-	-0-	80 1	5104 2	N		91	188 1		64
						100 9							
03		5741 X	5741	-0-	-0-	80 1	5421 2	N		218	191 1		91
						240 9							
04		5341 X	5341	-0-	-0-	80 1	5110 2	N		137			228
						151 9							
05		4712 X	4370	-0-	-342	80 1	4172 2	N		107	194 1		141
						118 9							
06		4560 X	3362	-0-	-1198	48 1	3224 2	N		82			223
						90 9							
*07		4939 X	4939	-0-	-0-	80 1	4596 2	N		239	397 1		65
						263 9							
BROTHERS "A"													
		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
02		7756 X	6908	-0-	-848	80 1	6622 2	N		187			214
						206 9							
03		8587 X	7063	-0-	-1524	80 1	6919 2	N		58	188 1	2 8	82
						64 9							
04		7354 X	7354	-0-	-0-	80 1	7206 2	N		62			144
						68 9							
05		7657 X	5787	-0-	-1870	59 1	5670 2	N		53			197
						58 9							
06		7410 X	6984	-0-	-426	53 1	6729 2	N		184	354 1		27
						202 9							
*07		9410 X	9410	-0-	-0-	75 1	9277 2	N		53			80
						58 9							
BROTHERS													
		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
RUSSELL													
		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
02	8400	X	3087	-0-	-5313	90 1	2997 2	N		-0-			59
03	9300	X	5148	-0-	-4152	90 1	5000 2	N		53			112
						58 9							
04	9236	X	9236	-0-	-0-	90 1	9037 2	N		99	2 8		209
						109 9							
05	7874	X	6785	-0-	-1089	90 1	6676 2	N		17	194 1		32
						19 9							
06	4980	X	3239	-0-	-1741	57 1	3182 2	N		-0-			32
07	9548	X	9050	-0-	-498	90 1	8936 2	N		22			54
						24 9							
BROTHERS "A"													
		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
02	2828	X	2376	-0-	-452	2361 2	15 9	N		14	3 8		50
03	3131	X	2737	-0-	-394	2719 2	18 9	N		16	2 8		64
04	3030	X	2200	-0-	-830	2186 2	14 9	N		13	2 8		75
05	3007	X	2563	-0-	-444	2422 2	141 9	N		128	2 8		201
06	2640	X	1805	-0-	-835	1776 2	29 9	N		26	187 1		40
*07	2784	X	2784	-0-	-0-	2776 2	8 9	N		7			47

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		4536 X	2787	-0-	-1749	-0-	55	1	2732	2	N	-0-		57
03		3503 X	3459	-0-	-44	-0-	55	1	3404	2	N	-0-		57
04		3390 X	3345	-0-	-45	-0-	55	1	3290	2	N	-0-		57
05		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	55	1	3375	2	N	-0-		57
06		3360 X	1205	-0-	-2155	-0-	9	1	1196	2	N	-0-		57
*07		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	55	1	6557	2	N	139		196
							153	9						

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

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 -	11770	
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	90	1	3728	2	N	-0-	154	
03		3844 X	3409	-0-	-435	-0-	90	1	3289	2	N	27	181	
							30	9						
04		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	90	1	3140	2	N	38	187 1 32	
							42	9						
05		3844 X	3343	-0-	-501	-0-	90	1	3253	2	N	-0-	32	
06		3720 X	1203	-0-	-2517	-0-	36	1	1167	2	N	-0-	32	
07		3844 X	3648	-0-	-196	-0-	61	1	3489	2	N	89	2 8 119	
							98	9						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 -	11624	
02		17276 X	15358	-0-	-1918	-0-	19	1	15134	2	N	186	186 1 196	
							205	9						
03		18972 X	16990	-0-	-1982	-0-	20	1	16656	2	N	285	385 1 7 8 89	
							314	9						
04		18360 X	15872	-0-	-2488	-0-	20	1	15696	2	N	142	177 1 2 8 52	
							156	9						
05		18972 X	15231	-0-	-3741	-0-	20	1	15015	2	N	178	195 1 35	
							196	9						
06		16470 X	11452	-0-	-5018	-0-	13	1	11180	2	N	235	182 1 2 8 86	
							259	9						
07		17019 X	12341	-0-	-4678	-0-	19	1	12173	2	N	135	184 1 37	
							149	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 -	11792	
02		17528 X	16208	-0-	-1320	-0-	80	1	15832	2	N	269	187 1 9 8 211	
							296	9						
03		19406 X	17223	-0-	-2183	-0-	80	1	16989	2	N	140	190 1 7 8 154	
							154	9						
04		18780 X	14636	-0-	-4144	-0-	80	1	14436	2	N	109	2 8 261	
							120	9						
05		17949 X	12907	-0-	-5042	-0-	80	1	12680	2	N	134	178 1 4 8 213	
							147	9						
06		17370 X	9829	-0-	-7541	-0-	53	1	9668	2	N	98	197 1 114	
							108	9						
07		17949 X	14487	-0-	-3462	-0-	80	1	14230	2	N	161	199 1 1 8 75	
							177	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 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		
02		14056 X	13398	-0-	-658	-0-	90 1	13250 2	N	53	189 1		191
							58 9						
03		15562 X	13244	-0-	-2318	-0-	90 1	13052 2	N	93	2 8		282
							102 9						
04		14040 X	13635	-0-	-405	-0-	90 1	13470 2	N	68	189 1		161
							75 9						
05		14849 X	13131	-0-	-1718	-0-	90 1	12953 2	N	80			241
							88 9						
06		14370 X	10327	-0-	-4043	-0-	60 1	10194 2	N	66	179 1	2 8	126
							73 9						
07		14849 X	14844	-0-	-5	-0-	90 1	14693 2	N	55			181
							61 9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117	- 13217
02		24304 X	18564	-0-	-5740	-0-	18319 2	245 9	N	223	385 1		156
03		25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602 2	369 9	N	335	201 1		290
04		23880 X	18221	-0-	-5659	-0-	18027 2	194 9	N	176	378 1	2 8	86
05		21948 X	19758	-0-	-2190	-0-	19292 2	466 9	N	424	196 1	4 8	310
06		20280 X	14563	-0-	-5717	-0-	14462 2	101 9	N	92	184 1	2 8	216
*07		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21575 2	286 9	N	260	365 1	2 8	109

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747	- 12033
02		18592 X	16293	-0-	-2299	-0-	16004 2	289 9	N	263	366 1		269
03		19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261 2	408 9	N	371	374 1	4 8	262
04		18930 X	16619	-0-	-2311	-0-	16360 2	259 9	N	235	364 1	6 8	127
05		19561 X	15919	-0-	-3642	-0-	15547 2	372 9	N	338	181 1	5 8	279
06		18930 X	12299	-0-	-6631	-0-	12064 2	235 9	N	214	179 1	2 8	312
*07		176830 X	176830	-0-	-0-	-0-	176643 2	187 9	N	170	198 1		284

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255	- 13379
02		42896 X	40229	-0-	-2667	-0-	90 1	39664 2	N	432	381 1	6 8	328
							475 9						
03		42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	90 1	42586 2	N	214	392 1	14 8	136
							235 9						
04		42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	90 1	41335 2	N	538	376 1	6 8	292
							592 9						
05		44547 X	39059	-0-	-5488	-0-	90 1	38593 2	N	342	377 1	4 8	253
							376 9						
06		43110 X	26097	-0-	-17013	-0-	25815 2	282 9	N	256	186 1	3 8	320
07		44547 X	37229	-0-	-7318	-0-	90 1	36812 2	N	297	399 1	2 8	216
							327 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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN										
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		//CONT.//		414648													
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909															
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A					
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					1
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					1
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	1					2
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					2
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					2
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A					
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2				N	-0-					75
03	248 #	215	-0-	-33	-0-						N	-0-					75
04	240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2				N	-0-					75
05	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2				N	-0-					75
06	240 #	196	-0-	-44	-0-	196	2				N	-0-					75
07	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2				N	-0-					75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4903 -	4933					
02	812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2				Y	-0-					75	
03	868 #	701	-0-	-167	-0-	701	2				Y	-0-					75	
04	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2				Y	-0-					75	
05	806 #	565	-0-	-241	-0-	565	2				Y	-0-					75	
06	750 #	483	-0-	-267	-0-	483	2				Y	-0-					75	
07	775 #	500	-0-	-275	-0-	500	2				Y	-0-					75	

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A					
02	476 #	381	-0-	-95	-0-	381	2				Y	-0-					90
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9		Y	2					92
04	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9		Y	1					93
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9		Y	1					94
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-					94
*07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2				Y	-0-					94

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A					
02	504 #	381	-0-	-123	-0-	381	2				Y	-0-					135
03	527 #	475	-0-	-52	-0-	472	2	3	9		Y	3					138
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9		Y	1					139
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9		Y	2					141
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2				Y	-0-					141
*07	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2				Y	-0-					141

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2	Y	-0-			95
03	868 #	684	-0-	-184	-0-	684	2	Y	-0-			95
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-			95
05	775 #	553	-0-	-222	-0-	553	2	Y	-0-			95
06	750 #	494	-0-	-256	-0-	494	2	Y	-0-			95
07	775 #	488	-0-	-287	-0-	488	2	Y	-0-			95

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

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

02	993 R	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6 9	N	5		8
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6 9	N	5		13
04	1177 R	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	28 9	N	25		38
05	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1255	2	56 9	N	51		89
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		89
*07	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		89

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.		617470									
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416			
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
02		440 R	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-		48
03		516 R	516	-0-	-0-	516 2		N	-0-		48
04		506 R	506	-0-	-0-	506 2		N	-0-		48
05		534 N	534	-0-	-0-	534 2		N	-0-		48
06		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		48
*07		564 N	564	-0-	-0-	564 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			
02		1573 N	1573	-0-	-0-	562 1	1011 3	N	-0-		30
03		1240 N	1214	-0-	-26	309 1	905 3	N	-0-		30
04		1200 N	1098	-0-	-102	350 1	748 3	N	-0-		30
05		1695 N	1695	-0-	-0-	523 1	1172 3	N	-0-		30
06		1365 N	1365	-0-	-0-	405 1	960 3	N	-0-		30
*07		1624 N	1624	-0-	-0-	489 1	1135 3	N	-0-		30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543									
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07		14B2 EXT	NO RPT	-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			
02		1344 #	1248	-0-	-96	1244 2	4 9	N	4		49
03		1488 #	1198	-0-	-290	1195 2	3 9	N	3		52
04		1440 #	1424	-0-	-16	1423 2	1 9	N	1		53
05		1488 #	1455	-0-	-33	1454 2	1 9	N	1		54
06		1417 N	1417	-0-	-0-	1416 2	1 9	N	1		55
07		1457 N	1452	-0-	-5	1451 2	1 9	N	1		56

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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-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			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)		//CONT.//		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	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
M	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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	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
02	336 N	-0-	-0-	-336	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	420 N	-0-	-0-	-420	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-	N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		

NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF.	3464 - 3507
02	5 N	3	-0-	-2	B	-0-		3 2	N	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2 2	N	-0-		
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 2	N	-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2 2	N	-0-		
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-		4 2	N	-0-		
*07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-		3 2	N	-0-		

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
02	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

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

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								
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25	1	804	3	N	-0-					-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25	1	2821	3	N	1	1	8			-0-
04	1260 X	288	-0-	-972	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	25	1	1559	3	N	-0-					-0-
*06	2220 N	1382	-0-	-838	-0-	25	1	1357	3	N	-0-					-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	N	-0-					-0-

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516								
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	25	1	1742	3	N	-0-					-0-
05	2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	25	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	25	-0-	-995	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3163	-0-	63	-0-	25	1	3138	3	N	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	DLQ G-10	-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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2905	- 3026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					297
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		287 1			56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			139

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550	COMPL. DATE 07/02/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2972	- 3075		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2967	- 3079		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071								
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10	-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

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10	-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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	DLQ G-10	-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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10	-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

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-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

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	-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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-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

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-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

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-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

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
04	DLQ	G-10	-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

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 3287	PERF. 2996	- 3072								
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	DLQ	G-10	-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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SNOW OIL & GAS INC.				798635									
FLANAGAN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 - 3122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-	
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3		N	-0-			-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-			-0-	
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
ROSEBUD-YATES				WELL #:	1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 - 3112
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	7			65	
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	49 3	2 9	Y	2	43 1		24	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	56 3	50 9	Y	45			69	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81 3	18 9	Y	16			85	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	61 1		24	
*07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	303 3	4 9	Y	4			28	
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BIG AL OIL AND GAS				069153									
NICHOLS				WELL #:	1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793									
JONES, E. E.				WELL #:	2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 4100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
JONES, JOHN S.				WELL #:	2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	3699 - 3960
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES				563344									
HOOVER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-				WELL #: 1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	227	-0-	-53	-0-	227 2		N	-0-		-0-
03	310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.				WELL #: 1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
07	1302 N	34	-0-	-1268	-0-	34 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
07	806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-		-0-

BUCK, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3510		
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020118	COMPL. DATE 10/07/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3324	- 3506		
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	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208 2		N	-0-		-0-
07	T. A.	193	-0-	193	401	193 2		N	-0-		-0-

HOMANN				WELL #: 1	RRCID -> 020119	COMPL. DATE 10/01/1944	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3416	- 3512		
02	1176 N	946	-0-	-230	-0-	946 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		-0-
04	1020 N	743	-0-	-277	-0-	743 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	814 2		N	-0-		-0-
06	930 N	587	-0-	-343	-0-	587 2		N	-0-		-0-
07	775 N	293	-0-	-482	-0-	293 2		N	-0-		-0-

HOMANN				WELL #: 2	RRCID -> 020120	COMPL. DATE 11/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3400	- 3530		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES	
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719					
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505
02		168 N	168	-0-	-0-	168	2		-0-
03		155 N	119	-0-	-36	119	2		-0-
04		210 N	33	-0-	-177	33	2		-0-
05		186 N	16	-0-	-170	16	2		-0-
06		120 N	7	-0-	-113	7	2		-0-
*07		38 N	38	-0-	-0-	38	2		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510
02		952 N	749	-0-	-203	749	2		-0-
03		992 N	979	-0-	-13	979	2		-0-
04		990 N	877	-0-	-113	877	2		-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	1065	2		-0-
06		960 N	954	-0-	-6	954	2		-0-
07		899 N	878	-0-	-21	878	2		-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 6407	- 6419			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

SSC, INC.				810842	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
05	14B DENY		-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

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			62
05	14B DENY		-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

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340			
02	280 N		-0-	-0-	-280	-0-		N	-0-			12
03	248 N		-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	5	5	7
04	240 N		NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			7
05	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

MASTERTSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301			
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	101 1	570 3	N	2			33
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	111 1	591 3	N	3			36
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	108 1	609 3	N	-0-	25	1	11
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	118 1	611 3	N	1			12
*06	690 N	254	-0-	-436	-0-	27 1	225 3	N	2			14
07	744 N	324	-0-	-420	-0-	23 1	299 3	N	2			16

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON "A-6"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING		
		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
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
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	151 1 3 9	855 3	N	3		34
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167 1 3 9	886 3	N	3		37
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162 1 1 9	914 3	N	1	26 1	12
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	148 1 1 9	764 3	N	1		13
*06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	73 1 4 9	594 3	N	4		17
07	1116 N	647	-0-	-469	-0-	47 1 2 9	598 3	N	2		19

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	142 3	N	1		6
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28 1	148 3	N	-0-		6
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	152 3	N	1	5 1	2
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	30 1	153 3	N	-0-		2
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	1		3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		3

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		631462 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394		
02	1372 N	1101	-0-	-271	-0-	433 1	668 3	N	-0-		150
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447 1	741 3	N	-0-		150
04	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	392 1	747 3	N	-0-		150
05	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	324 1	740 3	N	-0-		150
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	369 1	770 3	N	-0-		150
07	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	442 1	656 3	N	-0-		150

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423		
02	784 N	343	-0-	-441	-0-	135 1	208 3	N	-0-		62
03	744 N	424	-0-	-320	-0-	160 1	264 3	N	-0-		62
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	120 1	228 3	N	-0-		62
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	104 1	236 3	N	-0-		62
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	128 1	267 3	N	-0-		62
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	134 1	198 3	N	-0-		62

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		175118											
MASTERTSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930					
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N	4		37
						4	9						
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1182	3	N	4		41
						4	9						
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216	1	1218	3	N	2	29 1	14
						2	9						
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237	1	1222	3	N	1		15
						1	9						
*06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130	1	1067	3	N	6		21
						7	9						
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88	1	1137	3	N	3		24
						3	9						
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON "J-2" UNIT		//CONT.// 47709 333 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373	COMPL. DATE 10/12/2000	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5918	-	5928				
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	227 1	1282 3	N	5				58
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251 1	1329 3	N	5				63
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	243 1	1371 3	N	1	44	1		20
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	237 1	1222 3	N	2				22
*06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	148 1	1207 3	N	5				27
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	98 1	1255 3	N	4				31

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 6009	PERF. 5871	-	5900				
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	151 1	855 3	N	3				47
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167 1	886 3	N	3				50
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	162 1	914 3	N	1	35	1		16
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	178 1	916 3	N	1				17
*06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	229 1	1871 3	N	1				18
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	124 1	1593 3	N	3				21

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON, R. B.		631462 WELL #: 20		RRCID -> 020139	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 5820	PERF. N/A						
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 3	N	-0-				5
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-				5
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 3	N	-0-				5
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-				5
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-				5
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15 1	21 3	N	-0-				5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 5946	PERF. 5818	-	5833				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	N	-0-				51
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26 1	42 3	N	-0-				51
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	15 1	29 3	N	-0-				51
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12 1	27 3	N	-0-				51
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	17 1	37 3	N	-0-				51
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	11 1	17 3	N	-0-				51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5844	-	5852				
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	54 1	83 3	N	-0-				12
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 3	N	-0-				12
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	41 1	79 3	N	-0-				12
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	38 1	87 3	N	-0-				12
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	44 1	91 3	N	-0-				12
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51 1	75 3	N	-0-				12

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	37 1	56 3		N	-0-			19
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	7 1	11 3		N	-0-			19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			19
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 3		N	-0-			19
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3		N	-0-			19
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	26 1	39 3		N	-0-			19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION				177997									
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	1032 3			N	-0-			179
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	1352 3			N	-0-			179
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	1960 3			N	-0-			179
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-			179
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160 3			N	-0-			179
07	2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583 3			N	-0-			179

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2184 X	1314	-0-	-870	-0-	1314 3			N	-0-			140
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	1525 3			N	-0-			140
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	2123 3			N	-0-			140
05	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	1821 3			N	-0-			140
06	3030 X	1028	-0-	-2002	-0-	1028 3			N	-0-			140
07	2201 X	586	-0-	-1615	-0-	586 3			N	-0-			140

WILD HORSE ENERGY				923282	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
MASTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-			8
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			8
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			8
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-			8
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 - 4740	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COCHRAN				
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 1			N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 1			N	-0-			-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199 1			N	-0-			-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 1			N	-0-			-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 1			N	-0-			-0-
07	217 #	131	-0-	-86	-0-	131 1			N	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382														
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			132
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			132
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			132
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-			132
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-			132
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-			132

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

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668														
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710														
02	P&A COND	246	-0-	246	246	245	3	1	9	N	1			205
03	P&A COND	269	-0-	269	515	268	3	1	9	N	1			206
04	P&A COND	258	-0-	258	773	256	3	2	9	N	2			208
05	838	65	-0-	-773	-0-	64	3	1	9	N	1			209
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582														

D C OIL COMPANY, INC. 196082														
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948														
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082														
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971						
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
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964						
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890						
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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						
02	420 #	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					65
03	465 #	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-					65
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					65
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					65
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					65
07	434 #	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892						
PERKINS, J. J.		WELL #: 1														
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	30	1	43	9	Y	39					57
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	9	Y	44					101
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	31	1	46	9	Y	42	120	1			23
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	51					74
*06	90 #	84	-0-	-6	-0-	31	1	53	9	Y	48					122
*07	93 #	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	9	Y	46	106	1			62

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A						
02	448 #	395	-0-	-53	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	434	-0-	-46	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
*06	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*07	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	364 #	292	-0-	-72	-0-	228	2	64	9	Y	58	114	1			132
03	403 #	203	-0-	-200	-0-	184	2	19	9	Y	17					149
04	390 #	124	-0-	-266	-0-	114	2	10	9	Y	9					158
05	341 #	297	-0-	-44	-0-	245	2	52	9	Y	47					205
*06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	269	2	31	9	Y	28	107	1			126
*07	338 R	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45					171

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

02	644 #	489	-0-	-155	-0-	457	2	32	9	Y	29	56	1			61
03	713 #	378	-0-	-335	-0-	368	2	10	9	Y	9					70
04	690 #	233	-0-	-457	-0-	227	2	6	9	Y	5					75
05	620 #	148	-0-	-472	-0-	123	2	25	9	Y	23					98
*06	510 #	150	-0-	-360	-0-	135	2	15	9	Y	14	53	1			59
*07	527 #	168	-0-	-359	-0-	144	2	24	9	Y	22					81

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

02	84 #	61	-0-	-23	-0-	39	1	22	9	Y	20					109
03	93 #	68	-0-	-25	-0-	44	1	24	9	Y	22					131
04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	1	19	9	Y	17	48	1			100
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	62	1	14	9	Y	13					113
*06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	83	1	12	9	Y	11					124
*07	93 #	83	-0-	-10	-0-	65	1	18	9	Y	16	63	1			77

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

02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

 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

02	84 #	62	-0-	-22	-0-	62	1			Y	-0-					14
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1			Y	-0-					14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					14
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					14

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		112 #	92	-0-	-20	-0-	92	1		Y	-0-			1
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1		Y	-0-			1
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	1		Y	-0-			1
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			1
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-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		
02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		Y	-0-			105
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		Y	-0-			105
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		Y	-0-			105
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			105
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			105
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
02		448 #	309	-0-	-139	-0-	309	3		N	-0-			130
03		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			130
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			130
05		403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3		N	-0-			130
06		450 #	221	-0-	-229	-0-	221	3		N	-0-			130
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			130

KALA OIL COMPANY				450240										
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
04		14B2 EXT	-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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

M.B.J. OPERATING 518210												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 059631 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 5115 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	472
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

MASTEN, F. O. WELL #: 1 RRCID -> 062257 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63
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

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580												
SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370					
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7

SLAUGHTER "18"				WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722 - 4748	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER "20"				WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560 - 4725	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER				WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716 - 4747	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLAUGHTER "22"				WELL #: 1	RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709 - 4738	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAWSON				WELL #: 1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670 - 4720	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
07	14B DENY	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720									
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754 -	4774
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 -	4875
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	728 #	668	-0-	-60	-0-	655	3	13	9	N	12		61
03	837 #	741	-0-	-96	-0-	718	3	23	9	N	21		82
04	810 #	650	-0-	-160	-0-	627	3	23	9	N	21		103
05	837 #	698	-0-	-139	-0-	683	3	15	9	N	14		117
06	720 #	662	-0-	-58	-0-	654	3	8	9	N	7		124
07	744 #	671	-0-	-73	-0-	665	3	6	9	N	5		129

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				
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

A. G. S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3717 - 5525
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	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
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

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

LOOP (YATES)												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)												
WILD HORSE ENERGY 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
MASTERSON RANCH "R" 923282 WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944												
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH "R"												
WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

MIRAGE (STRAWN)												
CAZADOR OPERATING, LLC 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY												
TAYLOR "46" 140633 WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370												
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR. MASTEN, F. O.		575000		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY BURNETT TRIANGLE		339493		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256				
02	6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	55 1	3299 2	Y	8			58
03	6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	9 9	3980 2	Y	9			67
04	4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	10 9	3386 2	Y	5			72
05	4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55 1	3135 2	Y	3			75
06	3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	6 9	1562 2	Y	3			78
07	4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	3 9	2880 2	Y	2			80
						2 9						

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		154235		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.			516255							
HENRY "21"		WELL #:	1Y	RRCID -> 249786	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 3277	PERF. 2950 - 3027			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70513 10/15/2016										
HENRY "5"		WELL #:	1Y	RRCID -> 250387	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2988 - 3066			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428		Y	NO RPT		117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016										
FLANAGAN "9"		WELL #:	501Y	RRCID -> 256552	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 3059 - 3138			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-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
FLANAGAN "10A"		WELL #:	2Y	RRCID -> 256553	COMPL. DATE 03/02/2010	TOTAL DEPTH 6483	PERF. 3070 - 3085			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	DLQ G-10	-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
FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053 - 3070			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	DLQ G-10	-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
FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060 - 3075			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	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-
FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077 - 3161			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			197
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	169	331 1		35
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78			113
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88			201
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			201

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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 #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555						
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		43
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		43
04	1170 N	882	-0-	-288	-0-	882 3	N	-0-		43
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	673 3	N	-0-		43
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		43
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		43

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462						
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	33 1	182 3	Y	-0-	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22 1	174 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	14 1	74 3	Y	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17 1	92 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	25 1	143 3	Y	-0-	-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3	Y	-0-	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	3	-0-	-445	-0-		1 1	2 3	Y	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-		105 1	310 3	Y	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-		236 1	506 3	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-		40 1	88 3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-		142 1	337 3	Y	-0-			-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-		82 1	190 3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093	
02	252 N	80	-0-	-172	-0-		28 1	52 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-		3 1	8 3	Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-		41 1	87 3	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		39 1	88 3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-		58 1	137 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-		23 1	52 3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-		39 1	83 3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-		71 1	158 3	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-		88 1	206 3	Y	-0-			-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-		61 1	143 3	Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		136 1	245 3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		92 1	270 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-		73 1	156 3	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		55 1	124 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	136	-0-	-224	-0-		41 1	95 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-		57 1	132 3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		19 1	33 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-		5 1	16 3	Y	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		17 1	38 3	Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		16 1	37 3	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		10 1	23 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		17 1	37 3	Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
02	56 N	37	-0-	-19	-0-		14 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		12 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		27 1	60 3	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		37 1	84 3	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		22 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-		13 1	32 3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206		
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
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-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	128	1	273	3	Y	-0-	-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	395	3	Y	-0-	-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	102	1	242	3	Y	-0-	-0-
*07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	72	1	166	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
02	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		94
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-		94
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		94
05	1705 N	161	-0-	-1544	-0-	161	2		N	-0-		94
*06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		94
07	2232 N	45	-0-	-2187	-0-	45	2		N	-0-		94

PCC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158
02	112 N	66	-0-	-46	-0-	37	1	29	3	Y	-0-	132
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	3	Y	-0-	132
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	60	1	15	3	Y	-0-	132
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	1	22	3	Y	-0-	132
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	1	15	3	Y	-0-	132
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	1	43	3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF.	N/A
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	22	1	17	3	Y	-0-	17
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-	17
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51	1	13	3	Y	-0-	17
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	-0-	17
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	26	1	9	3	Y	-0-	17
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37	3	Y	-0-	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
02	1624 X	1370	-0-	-254	-0-	765	1	605	3	Y	-0-	17
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499	1	575	3	Y	-0-	17
04	1500 X	777	-0-	-723	-0-	621	1	156	3	Y	-0-	17
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	633	1	250	3	Y	-0-	17
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	674	1	241	3	Y	-0-	17
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	722	3	Y	-0-	17

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1173	-0-	-143	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	549	-0-	-711	-0-	549 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059 2		N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
GUNN OIL COMPANY 339493
MASTERSON PN WELL #: 5 RRCID -> 225377 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
GUNN OIL COMPANY 339493
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980

02	2520 X	2441	-0-	-79	-0-	39 1	2189 2	N	194	186 1	3 8	48
03	2790 X	1579	-0-	-1211	-0-	213 9	1358 2	N	184	189 1	5 8	38
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	19 1	2178 2	N	282	188 1		132
05	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	202 9	2180 2	N	103	198 1		37
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	36 1	1339 2	N	-0-			37
07	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	310 9	2204 2	N	202	182 1		57
						32 1						
						113 9						
						18 1						
						26 1						
						222 9						

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

02	1876 N	1742	-0-	-134	-0-	60 1	1682 2	N	-0-			30
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70 1	2052 2	N	-0-			30
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	65 1	2116 2	N	-0-			30
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	70 1	2299 2	N	-0-			30
06	2040 N	865	-0-	-1175	-0-	30 1	835 2	N	-0-			30
*07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	59 1	3008 2	N	-0-			30

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2763 2	14 9	Y	13	27 1	12
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2897 2	7 9	Y	6		18
04		2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2208 2	7 9	Y	6		24
05		3069 N	2129	-0-	-940	-0-	2123 2	6 9	Y	5		29
06		2820 N	1386	-0-	-1434	-0-	1384 2	2 9	Y	2		31
*07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382 2	3 9	Y	3		34

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
06		510 N	139	-0-	-371	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
*07		3100 N	5726	-0-	2626	-0-	2626 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472 2		Y	-0-		-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
06		480 N	131	-0-	-349	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
*07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910 2	25 9	Y	23	36 1	18
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926 2	39 9	Y	35	31 1	22
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943 2	32 9	Y	29	30 1	21
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025 2	45 9	Y	41	35 1	27
06		930 N	545	-0-	-385	-0-	534 2	11 9	Y	10	17 1	20
07		1023 N	576	-0-	-447	-0-	562 2	14 9	Y	13	14 1	19

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
02		4144 X	3790	-0-	-354	-0-	3689 2	101 9	Y	92	113 1	52
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832 2	162 9	Y	147	119 1	80
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114 2	105 9	Y	95	105 1	70
05		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396 2	152 9	Y	138	117 1	91
06		4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485 2	31 9	Y	28	53 1	66
07		4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640 2	64 9	Y	58	55 1	69

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1105 2	67 9	Y	61		105
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239 2	10 9	Y	9	72 1	42
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075 2	8 9	Y	7		49
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090 2	4 9	Y	4		53
06		1200 N	426	-0-	-774	-0-	424 2	2 9	Y	2		55
07		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094 2	2 9	Y	2		57

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998										TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916	
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
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2788 2	2 9	Y	2			19
03		3100 N	3431	-0-	331	331	3431 2		Y	-0-	11 1		8
04		3000 N	2710	-0-	-290	41	2710 2		Y	-0-			8
05		3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119 2		Y	-0-			8
06		3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898 2		Y	-0-			8
07		3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131 2		Y	-0-			8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998										TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 - 8025	
02		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 2		Y	-0-			-0-
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		Y	-0-			-0-
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 2		Y	-0-			-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2		Y	-0-			-0-
06		810 N	421	-0-	-389	-0-	421 2		Y	-0-			-0-
07		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998										TOTAL DEPTH	8249	PERF. 7516 - 8013	
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		Y	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
06		750 N	370	-0-	-380	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
*07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999										TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7543 - 7643	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 - 7704	
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
04		930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
05		899 N	565	-0-	-334	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	98	-0-	-1012	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
07		775 N	367	-0-	-408	-0-	367 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000										TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7410 - 7934	
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2019 2	123 9	Y	112			168
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2327 2	20 9	Y	18	115 1		71
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076 2	15 9	Y	14			85
05		2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2000 2	8 9	Y	7			92
06		2280 N	1720	-0-	-560	-0-	1712 2	8 9	Y	7			99
*07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2415 2	7 9	Y	6			105

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001										TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7358 - 7568	
02		1176 N	1166	-0-	-10	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
03		1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
04		1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038 2		Y	-0-			-0-
06		1260 N	767	-0-	-493	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
*07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664 - 8104	
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7236 - 7724	
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3186	2	18	9	Y	16	47
03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694	2	8	9	Y	7	54
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3094	2	9	9	Y	8	62
05		3751 X	2948	-0-	-803	-0-	2940	2	8	9	Y	7	69
06		3630 X	2346	-0-	-1284	-0-	2342	2	4	9	Y	4	73
07		3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3189	2	4	9	Y	4	77

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038	
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-	-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-	-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-	-0-
06		1050 N	458	-0-	-592	-0-	458	2			Y	-0-	-0-
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7318 - 7646	
02		1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2			Y	-0-	-0-
03		1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2			Y	-0-	-0-
04		1950 N	1215	-0-	-735	-0-	1215	2			Y	-0-	-0-
05		1643 N	1195	-0-	-448	-0-	1195	2			Y	-0-	-0-
06		960 N	404	-0-	-556	-0-	404	2			Y	-0-	-0-
07		1271 N	136	-0-	-1135	-0-	136	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003										TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374 - 7780	
02		1792 N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2			Y	-0-	-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-	-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-	-0-
05		1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	2			Y	-0-	-0-
06		1980 N	860	-0-	-1120	-0-	860	2			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003										TOTAL DEPTH	8390	PERF. 7599 - 8074	
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-	-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-	-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-	-0-
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2			Y	-0-	-0-
06		1110 N	397	-0-	-713	-0-	397	2			Y	-0-	-0-
07		1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390 - 7856	
02		1316 X	244	-0-	-1072	-0-	243	2	1	9	Y	1	16
03		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2677	2	6	9	Y	5	21
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4642	2	14	9	Y	13	34
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4703	2	13	9	Y	12	46
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	Y	5	51
07		4805 X	3209	-0-	-1596	-0-	3205	2	4	9	Y	4	55

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2			Y	-0-	-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			Y	-0-	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-	-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2			Y	-0-	-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225 2			Y	-0-	-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
02		1568 N	979	-0-	-589	-0-	973 2	6 9	Y	5	46 1	22
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1251 2	2 9	Y	2		24
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443 2	4 9	Y	4		28
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351 2	3 9	Y	3		31
06		1200 N	880	-0-	-320	-0-	879 2	1 9	Y	1		32
*07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657 2	2 9	Y	2		34

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
02		2660 X	2317	-0-	-343	-0-	2255 2	62 9	Y	56	80 1	38
03		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2682 2	113 9	Y	103	84 1	57
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3292 2	110 9	Y	100	94 1	63
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2124 2	95 9	Y	86	84 1	65
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2616 2	55 9	Y	50	52 1	63
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	2897 2	70 9	Y	64	56 1	71

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		Y	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
07		775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-		-0-
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-		-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		-0-
05		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505 2		Y	-0-		-0-
06		2010 X	419	-0-	-1591	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
07		2077 X	236	-0-	-1841	-0-	236 2		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4522 2	123 9	Y	112	149 1	70
03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5122 2	216 9	Y	196	159 1	107
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4523 2	152 9	Y	138	146 1	99
05		6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	4252 2	189 9	Y	172	153 1	118
06		5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	2493 2	53 9	Y	48	74 1	92
07		5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	3318 2	80 9	Y	73	73 1	92

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 X	147	-0-	-21	-0-	147 2		N	-0-			142
03	186 X	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			142
04	180 X	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			142
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			142
06	150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		N	-0-			142
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17																

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID -> 225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID -> 225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "398"		WELL #:		2	RRCID -> 225381	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3056 - 3088		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID -> 225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	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-	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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-
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		760960	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RITZ (SAN ANDRES)		WELL #:		76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BECK RESOURCES INCORPORATED		WELL #:		061100								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-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	1	1 8	-0-
SEMINOLE (YATES)		WELL #:		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		WELL #:		381674								
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298	
02	1288 N	1070	-0-	-218	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-		-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674											
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	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-	

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271					
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	933	2	N	-0-			-0-	
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-	
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			-0-	
06	1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1423	2	N	-0-			-0-	
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2	N	-0-			-0-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262					
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	1071	2	N	-0-			-0-	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-			-0-	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-	
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-			-0-	
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2	N	-0-			-0-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315					
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	9574	3422	2	N	-0-			-0-	
03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	2829	2	N	-0-			-0-	
04	2190 X	1086	-0-	-1104	-0-	1086	2	N	-0-			-0-	
05	2263 X	163	-0-	-2100	-0-	163	2	N	-0-			-0-	
06	2190 X	154	-0-	-2036	-0-	154	2	N	-0-			-0-	
07	2263 X	153	-0-	-2110	-0-	153	2	N	-0-			-0-	

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380					
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	631	2	N	-0-			-0-	
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2	N	-0-			-0-	
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-			-0-	
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-			-0-	
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-	
07	2945 N	1707	-0-	-1238	-0-	1707	2	N	-0-			-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	260	2		N	-0-	-0-	
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-	-0-	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-	
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2		N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-	-0-	
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-	-0-	
04	3000 N	3286	-0-	286	286	3286	2		N	-0-	-0-	
05	3516 X	3230	-0-	-286	-0-	3230	2		N	-0-	-0-	
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-	-0-	
07	2883 X	2857	-0-	-26	-0-	2857	2		N	-0-	-0-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2		N	-0-	-0-	
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-	-0-	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	-0-	
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2		N	-0-	-0-	

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
02	2772 X	2690	-0-	-82	-0-	2690	2		N	-0-	-0-	
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2		N	-0-	-0-	
04	3150 X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2		N	-0-	-0-	
05	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2		N	-0-	-0-	
06	3150 X	2679	-0-	-471	-0-	2679	2		N	-0-	-0-	
07	2976 X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2		N	-0-	-0-	

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276				
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-	-0-	
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
02	3538 X	3060	-0-	-478	-0-	3060	2		N	-0-	-0-	
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-	-0-	
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-	-0-	
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-	-0-	
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-	-0-	
*07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-	-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
02	2296 N	1999	-0-	-297	-0-	1999	2		N	-0-	-0-	
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-	-0-	
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	-0-	
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-	-0-	
06	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248	2		N	-0-	-0-	
07	2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2239	2		N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674							
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-	-0-
05		2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
06		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083 2		N	-0-	-0-
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2		N	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458
02		1624 N	982	-0-	-642	-0-	982 2		N	-0-	-0-
03		1302 N	951	-0-	-351	-0-	951 2		N	-0-	-0-
04		1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50 2		N	-0-	-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290
02		2800 N	3556	-0-	756	3531	3556 2		N	-0-	-0-
03		7680 X	4149	-0-	-3531	-0-	4149 2		N	-0-	-0-
04		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683 2		N	-0-	-0-
05		3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091 2		N	-0-	-0-
06		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2		N	-0-	-0-
*07		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659 2		N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393
02		7931 X	4365	-0-	-3566	-0-	4365 2		N	-0-	-0-
03		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	-0-
04		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-	-0-
05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-	-0-
06		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-	-0-
*07		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249
02		2240 N	1795	-0-	-445	-0-	1795 2		N	-0-	-0-
03		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-	-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-	-0-
05		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-	-0-
06		2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2		N	-0-	-0-
07		2697 N	2165	-0-	-532	-0-	2165 2		N	-0-	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240 - 3355
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-	-0-
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-	-0-
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	-0-
*07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352 - 3470
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3375 - 3487	
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
02		2184 X	197	-0-	-1987	-0-	197 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615 2		N	-0-		-0-
04		2340 X	696	-0-	-1644	-0-	696 2		N	-0-		-0-
05		2418 X	557	-0-	-1861	-0-	557 2		N	-0-		-0-
06		1950 X	398	-0-	-1552	-0-	398 2		N	-0-		-0-
07		713 X	197	-0-	-516	-0-	197 2		N	-0-		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-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-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
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-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	7	8	-0-
07	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
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3	N	-0-		-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3	N	-0-		-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-		-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3	N	-0-		-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	3	Y	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
02	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3	N	-0-		-0-
03	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3	N	-0-		-0-
04	3240 X	1852	-0-	-1388	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3	N	-0-		-0-
06	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3	N	-0-		-0-
07	8339 X	8175	-0-	-164	-0-	8175	3	N	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	624 3	35 9	N	32		95
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	N	2		97
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37 3	3 9	N	3		100
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		100
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		100

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
03	T. A.	114	-0-	114	114	114 3		N	-0-		210
04	T. A.	149	-0-	149	263	149 3		N	-0-		210
05	263 X	-0-	-0-	-263	-0-			N	-0-		210
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES				
		775854									
		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
05	14B DENY	-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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
		714207									
		WELL #:		1	RRCID ->	244885	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	8321	PERF. 8025 - 8074
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
02	196	N	10	-0-	-186	-0-	10 2	N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	288 1	518 3	Y	-0-		-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	251 1	732 3	Y	-0-		-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	250 1	534 3	Y	-0-		-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	237 1	531 3	Y	-0-		-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	302 1	712 3	Y	-0-		-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	324 1	749 3	Y	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415				
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
04	0	W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
05	0	W	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
02	2800	N	2656	-0-	-144	274	2656 2	N	-0-			203
03	3100	N	2939	-0-	-161	113	2939 2	N	-0-			203
04	2594	X	2481	-0-	-113	-0-	2481 2	N	-0-			203
05	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	1529 2	N	-0-			203
*06	1800	X	945	-0-	-855	-0-	945 2	N	-0-			203
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2	N	-0-			203

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
*07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC												
MARKHAM												
92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN												
781909												
WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02	03	04	05	*06	*07							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	165
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	184
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	190
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	N	207
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	46
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	61

VCG (CONGL.)												
GUNN OIL COMPANY												
MARTIN 3												
92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 236343 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318												
02	03	04	05	06	07							
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	N	77
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	2	N	77
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	77
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	77
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	77
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	77

MAJORS A UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336												
02	03	04	05	06	*07							
02	11144	X	10741	-0-	-403	-0-	10433	2	308	9	N	382
03	11842	X	11718	-0-	-124	-0-	11435	2	283	9	N	257
04	11280	X	11248	-0-	-32	-0-	11149	2	99	9	N	90
05	11904	X	11058	-0-	-846	-0-	10911	2	147	9	N	134
06	11520	X	3909	-0-	-7611	-0-	3752	2	157	9	N	143
*07	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15300	2	32	9	N	29

MAJORS A												
WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A												
02	03	04	05	06	07							
02	4032	X	3795	-0-	-237	-0-	3770	2	25	9	N	23
03	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4081	2	222	9	N	202
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	3873	2			N	-0-
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4585	2	140	9	N	127
06	4170	X	1596	-0-	-2574	-0-	1561	2	35	9	N	32
07	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	3644	2	84	9	N	76

LHB												
WELL #: 1 RRCID -> 255197 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668												
02	03	04	05	06	*07							
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	410	2	6	9	N	5
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	486	2	13	9	N	12
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	384	2	8	9	N	7
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5

KOEGLER												
WELL #: 1 RRCID -> 265447 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853												
02	03	04	05	06	07							
02	13048	X	12487	-0-	-561	-0-	12417	2	70	9	N	64
03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12762	2	80	9	N	73
04	13200	X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52
05	13826	X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60
06	13380	X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47
07	13826	X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
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
02	7112 X	1893	-0-	-5219	-0-	35	1	1832	2	N	24	9 8	42
03	7874 X	1608	-0-	-6266	-0-	26	9	1556	2	N	15	3 8	54
04	5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	17	9	1559	2	N	7	2 8	59
05	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	26	1	2577	2	N	19	7 8	71
06	2040 X	834	-0-	-1206	-0-	8	9	820	2	N	-0-		71
*07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	21	9	2152	2	N	-0-		71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	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 #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
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-				

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	269504 X	269504	-0-	-0-	-0-	269272	2	232	9	N	211	211	0	-0-
03	303299 X	303299	-0-	-0-	-0-	303027	2	272	9	N	247	247	0	-0-
04	347600 X	347600	-0-	-0-	-0-	347277	2	323	9	N	294	294	0	-0-
05	293783 X	293783	-0-	-0-	-0-	293512	2	271	9	N	246	246	0	-0-
06	297732 X	297732	-0-	-0-	-0-	297470	2	262	9	N	238	238	0	-0-
*07	321743 X	321743	-0-	-0-	-0-	321493	2	250	9	N	227	227	0	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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 #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730			
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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			
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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 #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4665 - 4749	
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531 PERF. 4724 - 4800	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759			
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4761 - 4795			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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 #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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 #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757						
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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752						
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752						
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	3			N	-0-			-0-
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608	3			N	-0-			-0-
04	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	30693	3			N	-0-			-0-
05	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	3			N	-0-			-0-
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	3			N	-0-			-0-
*07	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-			-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750 - 4794
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	72 1	4986 2	Y	283	295 1	72
						469 4	311 9				
03	6138 X	5898	-0-	-240	-0-	77 1	5320 2	Y	292	286 1	78
						180 4	321 9				
04	5940 X	5807	-0-	-133	-0-	74 1	5364 2	Y	335	340 1	73
						369 9					
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	76 1	5469 2	Y	288	290 1	71
						8 4	317 9				
06	5670 X	1344	-0-	-4326	-0-	81 1	954 2	Y	281	281 1	71
						309 9					
07	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	83 1	5132 2	Y	252	264 1	59
						277 9					

WELTMER, T.C. -A-		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
		775854									
WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	26 1	1835 2	Y	182	165 1	46
						173 4	200 9				
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31 1	2175 2	Y	218	206 1	58
						74 4	240 9				
04	3000 N	3053	-0-	53	53	39 1	2827 2	Y	170	191 1	37
						187 9					
05	3100 N	3302	-0-	202	255	43 1	3097 2	Y	144	146 1	35
						4 4	158 9				
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41 1	486 2	Y	134	135 1	34
						147 9					
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46 1	2822 2	Y	134	137 1	31
						147 9					

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854									
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15 1	1027 2	96 4	83 9	Y	75	78 1	19
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	17 1	1160 2	39 4	89 9	Y	81	78 1	22
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14 1	994 2	80 9		Y	73	79 1	16
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	13 1	926 2	1 4	88 9	Y	80	76 1	20
06	1080 N	67	-0-	-1013	-0-	3 1	36 2	28 9		Y	25	39 1	6
07	1116 N	44	-0-	-1072	-0-	1 1	34 2	9		Y	8	12 1	2

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493								
MASTERTSON PN		WELL #:		1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON PN		WELL #:		2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON PNE		WELL #:		1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS