

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ACKERLY (DEAN SAND) 00448 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LANGHAM WELL #: 124 RRCID -> 282070 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	-60	55					N	-0-				-0-
07	55 R	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

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

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

GOODPASTURE WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435

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

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

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

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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
08	2635 N	2536	-0-	-99	-0-	2313 2	223 9	N	203	356 1	6 8	157
*09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2252 2	202 9	N	184	2 8		339

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

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
08	2728 N	1596	-0-	-1132	-0-	85 1	1511 2	N	-0-			72
09	1320 N	1009	-0-	-311	-0-	85 1	924 2	N	-0-			72

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

04	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	19 1	11087 2	N	149	186 1		104
						164 9						
05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	18 1	10354 2	N	225	193 1		136
						248 9						
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		143
						134 9						
08	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	20 1	13078 2	N	218	186 1		175
						240 9						
*09	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	20 1	13831 2	N	148	180 1		143
						163 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	18 1	1069 2	N	380	375 1		32
05	1891 N	748	-0-	-1143	-0-	418 9	613 2	N	117			149
06	1170 N	565	-0-	-605	-0-	6 1	492 2	N	61	185 1		25
07	1550 N	565	-0-	-985	-0-	67 9	558 2	N	-0-			25
08	744 N	574	-0-	-170	-0-	7 1	568 2	N	-0-			25
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	6 1	637 2	N	-0-			25
07						7 1						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
04	1140 N	849	-0-	-291	-0-	60 1	582 2	N	188	189 1		226
05	930 N	698	-0-	-232	-0-	207 9	663 2	N	7	181 1		52
06	960 N	416	-0-	-544	-0-	27 1	399 2	N	-0-			52
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	8 9	1248 2	N	148			200
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	17 1	804 2	N	54	179 1		75
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	N	40			115
						163 9						
						71 1						
						59 9						
						40 1						
						44 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
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
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	8 1	767 2	N	48	125 1	2 8	64
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	53 9	929 2	N	-0-			64
						8 1						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
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
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64 9	1022 2	N	-0-			156
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	9 1		N	-0-			156

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
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
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	17 1	2978 2	N	2	2 8		51
*09	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	2 9	1385 2	N	-0-			51
						8 1						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814	-	9608	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
08		4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	36	1	2195	2	N	18			85
							20	9							
09		4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	45	1	2539	2	N	14			99
							15	9							
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897	-	9354	
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							
08		7316 X	1214	-0-	-6102	-0-	21	1	1193	2	N	-0-			59
09		7080 X	2100	-0-	-4980	-0-	43	1	2054	2	N	3			62
							3	9							
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955	-	11855	
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	80	1	5110	2	N	137			228
							151	9							
05		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	80	1	4172	2	N	107	194	1	141
							118	9							
06		4560 X	3362	-0-	-1198	-0-	48	1	3224	2	N	82			223
							90	9							
07		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4596	2	N	239	397	1	65
							263	9							
08		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	80	1	4060	2	N	131			196
							144	9							
09		4560 X	4191	-0-	-369	-0-	80	1	3990	2	N	110	177	1	129
							121	9							
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294	-	11031	
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	80	1	7206	2	N	62			144
							68	9							
05		7657 X	5787	-0-	-1870	-0-	59	1	5670	2	N	53			197
							58	9							
06		7410 X	6984	-0-	-426	-0-	53	1	6729	2	N	184	354	1	27
							202	9							
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	75	1	9277	2	N	53			80
							58	9							
08		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	80	1	8158	2	N	150	193	1	37
							165	9							
*09		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	80	1	8006	2	N	80			117
							88	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	90	1	9037	2	N	99	2	8		209	
							109	9									
05	7874	X	6785	-0-	-1089	-0-	90	1	6676	2	N	17	194	1		32	
							19	9									
06	4980	X	3239	-0-	-1741	-0-	57	1	3182	2	N	-0-				32	
07	9548	X	9050	-0-	-498	-0-	90	1	8936	2	N	22				54	
							24	9									
08	9548	X	6813	-0-	-2735	-0-	90	1	6723	2	N	-0-				54	
09	9240	X	2985	-0-	-6255	-0-	90	1	2895	2	N	-0-				54	

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244					
04	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2186	2	14	9	N	13	2	8		75	
05	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2422	2	141	9	N	128	2	8		201	
06	2640	X	1805	-0-	-835	-0-	1776	2	29	9	N	26	187	1		40	
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	N	7				47	
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	2190	2	8	9	N	7				54	
09	2490	X	1997	-0-	-493	-0-	1767	2	230	9	N	209	187	1	1	8	75

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224					
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									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-				196	
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3747	2	N	13	1	8		208	
							14	9									

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	90	1	3140	2	N	38	187 1	32
05	3844 X	3343	-0-	-501	-0-	42	9						32
06	3720 X	1203	-0-	-2517	-0-	90	1	3253	2	N	-0-		32
07	3844 X	3648	-0-	-196	-0-	36	1	1167	2	N	-0-		119
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	61	1	3489	2	N	89	2 8	131
09	3270 X	2606	-0-	-664	-0-	98	9						131
						90	1	5353	2	N	21	9 8	
						23	9						
						90	1	2516	2	N	-0-		

 BROTHERS A WELL #: 10 RRCID -> 262849 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624

04	18360 X	15872	-0-	-2488	-0-	20	1	15696	2	N	142	177 1	52
05	18972 X	15231	-0-	-3741	-0-	156	9						35
06	16470 X	11452	-0-	-5018	-0-	20	1	15015	2	N	178	195 1	86
07	17019 X	12341	-0-	-4678	-0-	196	9						37
08	16988 X	11816	-0-	-5172	-0-	13	1	11180	2	N	235	182 1	161
09	15870 X	11480	-0-	-4390	-0-	259	9						124
						19	1	12173	2	N	135	184 1	
						149	9						
						20	1	11656	2	N	127	3 8	
						140	9						
						20	1	11294	2	N	151	187 1	
						166	9						

 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792

04	18780 X	14636	-0-	-4144	-0-	80	1	14436	2	N	109	2 8	261
05	17949 X	12907	-0-	-5042	-0-	120	9						213
06	17370 X	9829	-0-	-7541	-0-	80	1	12680	2	N	134	178 1	114
07	17949 X	14487	-0-	-3462	-0-	147	9						75
08	17236 X	17179	-0-	-57	-0-	53	1	9668	2	N	98	197 1	250
*09	16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	108	9						203
						80	1	14230	2	N	161	199 1	
						177	9						
						80	1	16895	2	N	185	10 8	
						204	9						
						80	1	15962	2	N	142	188 1	
						156	9						

 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

04	14040 X	13635	-0-	-405	-0-	90	1	13470	2	N	68	189 1	161
05	14849 X	13131	-0-	-1718	-0-	75	9						241
06	14370 X	10327	-0-	-4043	-0-	90	1	12953	2	N	80		126
07	14849 X	14844	-0-	-5	-0-	88	9						181
08	14105 X	13809	-0-	-296	-0-	60	1	10194	2	N	66	179 1	
09	13650 X	12949	-0-	-701	-0-	73	9						131
						90	1	14693	2	N	55		
						61	9						
						90	1	13623	2	N	87		
						96	9						
						90	1	12813	2	N	42	178 1	
						46	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		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
08		20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448 2	279 9	N	254	187 1		176
09		19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322 2	110 9	N	100			276

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
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
08		17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147 2	186 9	N	169	195 1	2 8	256
09		16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003 2	121 9	N	110	195 1	1 8	170

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
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						
08		43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	90 1	33303 2	N	358	388 1	8 8	178
							394 9						
09		42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	90 1	30255 2	N	292	187 1	1 8	282
							321 9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
04		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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
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
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			75
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933						
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
08	713 #	492	-0-	-221	-0-	492	2			Y	-0-			75
09	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-			75

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A						
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
08	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-			94
*09	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			94

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A						
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
08	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			141
*09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-			141

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A						
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
08	682 #	480	-0-	-202	-0-	480	2			Y	-0-			95
09	540 #	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-			95

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940						
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER		WELL #: 8		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942						
04	1177 R	1177	-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
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			89
*09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					48
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					48
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					48
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					48
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	350	1	748	3	N	-0-					30
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	523	1	1172	3	N	-0-					30
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	405	1	960	3	N	-0-					30
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	489	1	1135	3	N	-0-					30
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	370	1	951	3	N	-0-					30
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	489	1	1048	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.		1493		725013									
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1440 #	1424	-0-	-16	-0-	1423 2	1 9	N	1			53
05		1488 #	1455	-0-	-33	-0-	1454 2	1 9	N	1			54
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416 2	1 9	N	1			55
07		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1451 2	1 9	N	1			56
08		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439 2	1 9	N	1			57
*09		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9	N	1			58

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

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255 - 3261			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342 - 3386	
DAUGHERTY		WELL #: 1											
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)										30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.										623855						
FELMAC G.S.U.										WELL #: 3032	RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	-	5985
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

G-M-K (BASAL YATES)										33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY										070370						
NELSON "B"										WELL #: 1	RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	-	3551
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

MEANS										WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NELSON "B"										WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC.										615790	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
JAMESON, R. E.										WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	-	3507
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2	N	-0-				-0-	
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-				-0-	
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-				-0-	
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-				-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	4	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	-	3525
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
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	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

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

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499												
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-
08	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
09	2550 N	2160	-0-	-390	-0-	2160	2			N	-0-	-0-

RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514												
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-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	25	1	1991	3	N	-0-	-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	N	-0-	-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	-0-	25	1	1742	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	-0-	25	1	1430	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	25	-0-	-995	-0-	-0-	25	1			N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	-0-	63	25	1	3138	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2109 N	2046	-0-	-63	-0-	-0-	25	1	2021	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2537	3	N	-0-	-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	
DLQ	G-10												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13

ELAM, W. B.				WELL #:	1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
DLQ	G-10												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7

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

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

SHUSA 14				WELL #:	2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
DLQ	G-10												
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	139

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
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
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3

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

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071								
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
09	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								
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
09	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								
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	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								
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	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								
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	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								
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					3

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					7

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

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

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

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 - 3090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	10
09	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	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	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	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	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	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	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	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	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	
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	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 "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 -	3072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SNOW OIL & GAS INC.				798635					CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 -	3122
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-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-		-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523					CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 -	3112
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
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1 9	Y	1		29
09	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3		Y	-0-		29

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793					CNTY: GAINES			
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 -	4100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		N	-0-			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-
08		1457 N	356	-0-	-1101	-0-	356 2		N	-0-			-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		806 N	533	-0-	-273	-0-	533 2		N	-0-			-0-
09		780 N	404	-0-	-376	-0-	404 2		N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-
08	14B2	EXT	109	-0-	109	510	109 2		N	-0-			-0-
*09		573 X	63	-0-	-510	-0-	63 2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	806 N	199	-0-	-607	-0-	199 2	N	-0-			-0-
09	600 N	42	-0-	-558	-0-	42 2	N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530
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-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505
04	210 N	33	-0-	-177	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	186 N	16	-0-	-170	-0-	16 2	N	-0-			-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510
04	990 N	877	-0-	-113	-0-	877 2	N	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2	N	-0-			-0-
07	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	802	-0-	-252	-0-	802 2	N	-0-			-0-
09	960 N	354	-0-	-606	-0-	354 2	N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-	-0-
05		1705 X	4	-0-	-1701	-0-		4	2	N	-0-	-0-
06		1650 X	1	-0-	-1649	-0-		1	2	N	-0-	-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-	-0-
08		1705 X	1	-0-	-1704	-0-		1	2	N	-0-	-0-
09		1650 X	1	-0-	-1649	-0-		1	2	N	-0-	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
04		0 N	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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30

SSC, INC. 810842												
SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163
09		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												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON		47709 001 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5335 -		5340	
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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	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	
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	108	1	609	3	N	-0-	11
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	118	1	611	3	N	1	12
							1	9					
06	690	N	254	-0-	-436	-0-	27	1	225	3	N	2	14
							2	9					
07	744	N	324	-0-	-420	-0-	23	1	299	3	N	2	16
							2	9					
08	744	N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2	18
							2	9					
*09	570	N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2	20
							2	9					

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5437 -		5443	
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	162	1	914	3	N	1	12
							1	9					
05	1116	N	913	-0-	-203	-0-	148	1	764	3	N	1	13
							1	9					
06	1020	N	671	-0-	-349	-0-	73	1	594	3	N	4	17
							4	9					
07	1116	N	647	-0-	-469	-0-	47	1	598	3	N	2	19
							2	9					
08	899	N	548	-0-	-351	-0-	59	1	486	3	N	3	22
							3	9					
*09	930	N	577	-0-	-353	-0-	85	1	489	3	N	3	25
							3	9					

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 5461 -		5464	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5450 -		5460	
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	N	1	2
							1	9					
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
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	4
*09	150	N	110	-0-	-40	-0-	16	1	94	3	N	-0-	4

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.//	47709 001 631462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING			
		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365	-	5394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409	1	733	3	N	-0-	150
*09		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616	1	552	3	N	-0-	150

MASTERTSON "66"		WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391	-	5423
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
08		341 N	118	-0-	-223	-0-	118	1			N	-0-	62
09		390 N	343	-0-	-47	-0-	181	1	162	3	N	-0-	62

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON B		WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856	-	5868
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-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

MASTERTSON A		WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964	-	5969
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

MASTERTSON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883	-	5908
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925	-	5930	
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216	1	1218	3	N	2	29	1	14
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237	1	1222	3	N	1			15
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130	1	1067	3	N	6			21
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88	1	1137	3	N	3			24
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	151	1	1240	3	N	4			28
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	157	1	908	3	N	3			31

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118									
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
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
08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135 1	1106 3	N	5		36
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198 1	1145 3	N	4		40

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
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
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 3	N	3		24
*09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256 1	1482 3	N	3		27

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A	
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
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 3	N	-0-		5
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3 1	3 3	N	-0-		5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-		51
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852		
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
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-		12
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	71	1	64	3	N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751		
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
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-		19
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION				177997										
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094		
04		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
08		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-		179
09		1170 N	879	-0-	-291	-0-	879	3			N	-0-		179

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
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
08		2201 X	586	-0-	-1615	-0-	586	3			N	-0-		140
09		2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277	3			N	-0-		140

WILD HORSE ENERGY				923282										
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 - 5972		
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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		8
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		8
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)			53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC			028631									
BROWN, NELSON			WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.			076382									
SLAUGHTER			WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF. 4736 - 4731	
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-	
08		217 #	58	-0-	-159	-0-	58	1	N	-0-	-0-	
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

FRENCH, JACK			WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 4586 - 4758	
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	
08		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1	N	-0-	132	
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	132	

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

SLAUGHTER ESTATE I			WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 - 4840	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DELOACHE			WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	225	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-	60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	60
09	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												
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
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-
08	93 #	58	-0-	-35		-0-	58 3			Y	-0-	-0-
09	90 #	40	-0-	-50		-0-	40 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971												
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-
08	62 #	33	-0-	-29		-0-	33 3			Y	-0-	-0-
09	60 #	23	-0-	-37		-0-	23 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964												
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-
08	62 #	33	-0-	-29		-0-	33 3			Y	-0-	-0-
09	60 #	23	-0-	-37		-0-	23 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890												
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964												
04	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
08	434 #	217	-0-	-217		-0-	217 3			N	-0-	65
09	420 #	149	-0-	-271		-0-	149 3			N	-0-	65

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

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
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	9	Y	43			105
09		90 #	73	-0-	-17	-0-	31	1	42	9	Y	38			143

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A															
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-
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
09		480 #	402	-0-	-78	-0-	402	2			Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A															
04		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
08		310 #	307	-0-	-3	-0-	251	2	56	9	Y	51			222
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	273	2	7	9	Y	6			228

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840															
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
08		372 #	154	-0-	-218	-0-	125	2	29	9	Y	26			107
09		240 #	139	-0-	-101	-0-	136	2	3	9	Y	3			110

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
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
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	78	1	20	9	Y	18			95
*09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	1	12	9	Y	11			106

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
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-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
*09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC			268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 1		Y	-0-		14	
*05	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 1		Y	-0-		14	
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 1		Y	-0-		14	
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1		Y	-0-		14	
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 1		Y	-0-		14	
*09	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 1		Y	-0-		14	

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:	1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828	
04	14B DENY	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900	
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 1		Y	-0-		1	
*05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 1		Y	-0-		1	
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 1		Y	-0-		1	
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 1		Y	-0-		1	
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-		1	
*09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 1		Y	-0-		1	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-		105	
*05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 1		Y	-0-		105	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103 1		Y	-0-		105	
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 1		Y	-0-		105	
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35 1		Y	-0-		105	
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-		105	

JOPLIN OIL CO., INC.		445469										
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:	15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774	
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 #	335	-0-	-130	-0-	335 3		N	-0-		130	
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		130	
09	450 #	11	-0-	-439	-0-	11 3		N	-0-		130	

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240									
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4746 - 4892	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			731

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
STEWART ENERGY II, LLC			819609									
MASTEN -J-			WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800	- 4875			
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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
MASTEN -J-			WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870	- 4938			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370									
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722	- 4748			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAUGHTER "20"			WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560	- 4725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SLAUGHTER			WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716	- 4747			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

WALKING X OIL CO.		892810										
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

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

WALSH PETROLEUM, INC.		894720										
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

YUCCA ENERGY, INC. 950335															
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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
08		744 #	670	-0-	-74	-0-	662	3	8	9	N	7			136
09		690 #	551	-0-	-139	-0-	540	3	11	9	N	10			146

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855															
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355															
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY			923282													
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE

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	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-					-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5899 - 5918				
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	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-					-0-
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-					-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT					-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY						
CAZADOR OPERATING, LLC			140633													
TAYLOR "46"			WELL #: 1	RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7358 - 7370				
04		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	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY			339493													
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501			COMPL. DATE 05/04/1988			TOTAL DEPTH	7110	PERF. 5250 - 5258				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					28

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	55	1	3386	2	Y	5			72
						6	9							
05	4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55	1	3135	2	Y	3			75
						3	9							
06	3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	31	1	1562	2	Y	3			78
						3	9							
07	4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	55	1	2880	2	Y	2			80
						2	9							
08	4030 #	3544	-0-	-486	-0-	55	1	3483	2	Y	5			85
						6	9							
09	3450 #	2970	-0-	-480	-0-	55	1	2913	2	Y	2			87
						2	9							

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255														
HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066														
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	8428				Y	-0-			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8428				Y	NO RPT			117

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	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					
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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					
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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	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					
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064					
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

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

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

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

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

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

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

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854														
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ROBERTSON A WELL #: 5 RRCID -> 264137 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

PROVIDENCE (ATOKA) 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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												
04	1170 N	882	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	882	3			43
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	-0-	-0-	673	3			43
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3			43
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	940	3			43
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3			43
*09	990 N	852	-0-	-138	-0-	-0-	-0-	852	3			43

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462												
MASTERTSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A												
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	14	1	74	3	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	-0-
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	-0-

GIBSON, J. J. "34" WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A												
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	506	3	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	337	3	-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	82	1	190	3	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	-0-
*09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	-0-

MASTERTSON RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093												
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	-0-
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09										
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-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	28	1	71	3	Y	-0-				-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-				-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974			TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934						
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-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	165	1	426	3	Y	-0-				-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133						
04	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-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	36	1	93	3	Y	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118						
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-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	26	1	69	3	Y	-0-				-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-				-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6189 - 6206						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029						
04	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-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	112	1	287	3	Y	-0-				-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	130	1	278	3	Y	-0-				-0-

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			94
*09	3000 N	8195	-0-	5195	5195	8195	2		N	-0-			94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158				
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
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	3	Y	-0-		132
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	1		Y	-0-			132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975			TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
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
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50	3	Y	-0-		17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976			TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A				
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
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739	1	891	3	Y	-0-		17
09	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	1		Y	-0-			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154				
04	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-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERTSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) //CONT.// 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 MASTERSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 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

04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	36 1	2178 2	N	282	188 1			132
05	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	310 9	2180 2	N	103	198 1			37
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	113 9	1339 2	N	-0-				37
07	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	18 1	2204 2	N	202	182 1			57
08	2604 X	1804	-0-	-800	-0-	26 1	1769 2	N	-0-				57
09	2520 X	1806	-0-	-714	-0-	222 9	1597 2	N	166				223
						35 1							
						26 1							
						183 9							

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

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

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

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
08	2356 N	70	-0-	-2286	-0-	70 1		N	-0-				30
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	70 1	2110 2	N	-0-				30

PETEX 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

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
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654 2	1 9	Y	1				35
*09	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2368 2	2 9	Y	2				37

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

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	2626	5726 2		Y	-0-				-0-
08	3095 N	469	-0-	-2626	-0-	469 2		Y	-0-				-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-				-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2			Y	-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-
06		480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-
*09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130	2			Y	-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943	2	32	9	Y	21
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025	2	45	9	Y	27
06		930 N	545	-0-	-385	-0-	534	2	11	9	Y	20
07		1023 N	576	-0-	-447	-0-	562	2	14	9	Y	19
08		1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y	19
*09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	19

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179												
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114	2	105	9	Y	70
05		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396	2	152	9	Y	91
06		4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485	2	31	9	Y	66
07		4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640	2	64	9	Y	69
08		3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509	2	108	9	Y	69
09		3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052	2	77	9	Y	84

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792												
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	49
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090	2	4	9	Y	53
06		1200 N	426	-0-	-774	-0-	424	2	2	9	Y	55
07		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	Y	57
08		1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	57
*09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	58

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
04		3000 N	2710	-0-	-290	-0-	2710	2			Y	8
05		3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			Y	8
06		3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898	2			Y	8
07		3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	2			Y	8
08		3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843	2			Y	8
09		2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579	2			Y	8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2			Y	-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-
06		810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2			Y	-0-
07		806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-
*09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		837 N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																	
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-
08		558 N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																	
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
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					105
*09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					107

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568																	
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-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																	
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
08		3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146	2			Y	-0-					77
*09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2					79

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2	Y	-0-			-0-
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646			
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-
08	1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780			
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-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-			-0-
*09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074			
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-
08	961 N	613	-0-	-348	-0-	613	2	Y	-0-			-0-
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856			
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
08	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215	2	1 9 Y	1			56
09	4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184	2	3 9 Y	3			59

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236			
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-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572			
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
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-			34
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1 9 Y	1			35

 RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3292	2	110	9	Y	100	94	1				63	
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	-0-	2124	2	95	9	Y	86	84	1				65	
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	-0-	2616	2	55	9	Y	50	52	1				63	
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	-0-	2897	2	70	9	Y	64	56	1				71	
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	-0-	3340	2	143	9	Y	130	119	1				82	
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	-0-	3067	2	77	9	Y	70	61	1				91	

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-							-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-							-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-							-0-
07		775 N	633	-0-	-142	-0-	-0-	633	2			Y	-0-							-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-							-0-
09		690 N	556	-0-	-134	-0-	-0-	556	2			Y	-0-							-0-

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

04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-							-0-
05		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-							-0-
06		2010 X	419	-0-	-1591	-0-	-0-	419	2			Y	-0-							-0-
07		2077 X	236	-0-	-1841	-0-	-0-	236	2			Y	-0-							-0-
08		1767 X	1074	-0-	-693	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-							-0-
09		1470 X	8	-0-	-1462	-0-	-0-	8	2			Y	-0-							-0-

 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360

04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2	152	9	Y	138	146	1					99
05		6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	-0-	4252	2	189	9	Y	172	153	1					118
06		5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	-0-	2493	2	53	9	Y	48	74	1					92
07		5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	-0-	3318	2	80	9	Y	73	73	1					92
08		5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	-0-	3451	2	149	9	Y	135	134	1					93
09		4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	-0-	3182	2	79	9	Y	72	66	1					99

 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932

04		180 X	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2			N	-0-							142
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-							142
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	-0-	66	2			N	-0-							142
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2			N	-0-							142
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2			N	-0-							142
*09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-							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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SEABOARD OPERATING CO.				760960											
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100											
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545				
04	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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.				630591											
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298				
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-
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				-0-

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
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-
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315		
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-
08	2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131 2	N	-0-		-0-
09	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
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-
08	3100 N	3291	-0-	191	191	3291 2	N	-0-		-0-
09	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
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-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
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-
08	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT		-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
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-
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 3182 - 3307	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-		N	NO RPT			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276	
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-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3229 - 3379	
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-
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-		N	NO RPT			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508		PERF. 3160 - 3327	
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-
08	2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135 2	N	-0-			-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445		PERF. 3130 - 3242	
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-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2	N	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3338 - 3458	
04	1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290	
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-
08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2	N	-0-			-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-		N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-		-0-
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
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-
08	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
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-
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
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-
08	713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2	N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.				945936									
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890 -	5070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878 -	5017
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	4910 -	5048
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	8		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOCKLEY							
D C OIL COMPANY, INC.		196082													
DEAN, C. S.		WELL #: 2201		RRCID -> 141692		COMPL. DATE 01/12/1986		TOTAL DEPTH 5015		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	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					
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-			-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	3	Y	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735													
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559					
04		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-
08		8866 X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3			N	-0-			-0-
09		8580 X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3			N	-0-			-0-

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

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617					
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
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709		PERF. 4559 - 4574					
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
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-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC THOMAS, R. A. ET AL		631462		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232		
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-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260	1	669	3	Y	-0-			-0-
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208	1	445	3	Y	-0-			-0-

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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758								
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
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					203
*09	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					203

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

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)		90174 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
OASIS OPERATING, INC.		617470														
KINNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 249088		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456								
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-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

TOKIO (YATES)
MCDONALD PRODUCTION, LLC
NOBLE

90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
547870
WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

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

TOM ("B" CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BURNETT, S. B. ESTATE

90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
339493
WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

TWO STATES (SAN ANDRES)
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6					190
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	N	17					207
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	166	1			46
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15					61
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19					80
*09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6					86

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	-0-					77
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	-0-					77
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	-0-					77
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	-0-					77
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-					77
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-					77

MAJORS A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 240654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11280 X	11248	-0-	-32	-0-	11149	2	99	9	N	90	188	1			159
05	11904 X	11058	-0-	-846	-0-	10911	2	147	9	N	134	196	1	1	8	96
06	11520 X	3909	-0-	-7611	-0-	3752	2	157	9	N	143	2	8			237
07	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15300	2	32	9	N	29	200	1			66
08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215	2	285	9	N	259	191	1	6	8	128
*09	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678	2	151	9	N	137	184	1			81

MAJORS A

WELL #: 3 RRCID -> 246635 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873	2			N	-0-					39
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4585	2	140	9	N	127					166
06	4170 X	1596	-0-	-2574	-0-	1561	2	35	9	N	32					198
07	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	3644	2	84	9	N	76	185	1			89
08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660	2	68	9	N	62					151
09	4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825	2	39	9	N	35					186

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	486	2	13	9	N	12				146	
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8				154	
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	384	2	8	9	N	7				161	
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5				166	
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14	6	8		174	
09	390 N	240	-0-	-150	-0-	234	2	6	9	N	5				179	

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853				
04	13200 X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52	186	0	4	8	59
05	13826 X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60					119
06	13380 X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47					166
07	13826 X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-					166
08	13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75					241
09	13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	187	0	1	8	65

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948				
04	5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	26	1	1559	2	N	7	2	8			59
05	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	32	1	2577	2	N	19	7	8			71
06	2040 X	834	-0-	-1206	-0-	14	1	820	2	N	-0-					71
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	28	1	2152	2	N	-0-					71
08	2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	870	2	N	8	8	8			71
*09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	35	1	3377	2	N	2	1	8			72

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	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-
08	314135 X	314135	-0-	-0-	-0-	314101	2	34	9	N	31	31	0			-0-
*09	320081 X	320081	-0-	-0-	-0-	319844	2	237	9	N	215	215	0			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654		- 4743				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	O	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4668GC RRCID -> 246016 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17

DENVER UNIT WELL #: 4761GC RRCID -> 246797 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 4463GC RRCID -> 248490 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6386GC RRCID -> 188935 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 189910 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938	3			N	-0-					-0-
*09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	3			N	-0-					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3053	-0-	53	53	39 1	187 9	2827 2	Y	170	191 1		37
05	3100 N	3302	-0-	202	255	43 1	4 4	3097 2	Y	144	146 1		35
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41 1	147 9	486 2	Y	134	135 1		34
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46 1	147 9	2822 2	Y	134	137 1		31
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	44 1	142 4	2864 2	Y	129	132 1		28
*09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	39 1	132 9	2838 2	Y	120	98 1		50

WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14 1	80 9	994 2	Y	73	79 1		16
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	13 1	1 4	926 2	Y	80	76 1		20
06	1080 N	67	-0-	-1013	-0-	3 1	28 9	36 2	Y	25	39 1		6
07	PRTL PLG	44	-0-	44	44	1 1	9 9	34 2	Y	8	12 1		2
08	PRTL PLG	447	-0-	447	491	5 1	15 4	311 2	Y	105	84 1		23
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491			116 9	Y	-0-			23

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

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

MASTERSON PNE		WELL #:		1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

11/10/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS