
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001			RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005				TOTAL DEPTH 9340 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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 9930 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-

BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007				TOTAL DEPTH 9454 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-

COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 1262 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-

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	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	60 N	-0-	-0-	-60	-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-	

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

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

BIRNIE (CONGL.)			08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263									
COGDEL			WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(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	14B DENY	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

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

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	1710 N	1307	-0-	-403	-0-	1307	2	N	-0-			177
05	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2	N	-0-			177
06	2340 N	1088	-0-	-1252	-0-	1088	2	N	-0-			177
07	1364 N	923	-0-	-441	-0-	923	2	N	-0-			177
08	1240 N	883	-0-	-357	-0-	883	2	N	-0-			177
09	1080 N	688	-0-	-392	-0-	688	2	N	-0-			177

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

04	2640 X	1700	-0-	-940	-0-	85	1	1615	2	N	-0-	198
05	2666 X	1278	-0-	-1388	-0-	85	1	1193	2	N	-0-	198
06	2580 X	1794	-0-	-786	-0-	65	1	1729	2	N	-0-	198
07	2666 X	2358	-0-	-308	-0-	66	1	2292	2	N	-0-	16
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	85	1	2316	2	N	-0-	16
09	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	85	1	1584	2	N	-0-	16

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712		COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2280 X	12520	-0-	10240	-0-	20 1	12497 2	N	3	130 1	71	
							3 9						
05		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	20 1	12340 2	N	217	196 1	92	
							239 9						
06		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	19 1	12235 2	N	183	183 1	92	
							201 9						
07		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	19 1	12403 2	N	343	184 1	251	
							377 9						
08		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	20 1	11050 2	N	151	357 1	45	
							166 9						
*09		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	20 1	11740 2	N	215	183 1	77	
							237 9						

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394	
04		1200 N	1428	-0-	228	-0-	13 1	1038 2	N	343	182 1	235	
							377 9				1 8		
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	19 1	1071 2	N	181	371 1	45	
							199 9						
06		1500 N	913	-0-	-587	-0-	12 1	901 2	N	-0-		45	
07		1488 N	856	-0-	-632	-0-	16 1	840 2	N	-0-		45	
08		1302 N	686	-0-	-616	-0-	9 1	554 2	N	112		157	
							123 9						
*09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11 1	1214 2	N	207	187 1	177	
							228 9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
04		570 N	410	-0-	-160	-0-	28 1	382 2	N	-0-		30	
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	47 1	807 2	N	225	183 1	72	
							248 9						
06		780 N	664	-0-	-116	-0-	57 1	607 2	N	-0-		72	
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	63 1	800 2	N	-0-		72	
08		1116 N	809	-0-	-307	-0-	58 1	751 2	N	-0-		72	
*09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	74 1	665 2	N	118	1 8	189	
							130 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	5 1	737 2	N	-0-		9	
05		851 N	851	-0-	-0-	-0-	7 1	819 2	N	23	2 8	30	
							25 9						
06		810 N	503	-0-	-307	-0-	7 1	496 2	N	-0-		30	
07		775 N	388	-0-	-387	-0-	3 1	378 2	N	6	6 8	30	
							7 9						
08		837 N	702	-0-	-135	-0-	5 1	697 2	N	-0-		30	
09		510 N	285	-0-	-225	-0-	4 1	281 2	N	-0-		30	

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
04		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	32 1	2837 2	N	-0-	29 1	43	
05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	35 1	2063 2	N	-0-		43	
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	35 1	1865 2	N	32		75	
							35 9						
07		1767 N	1613	-0-	-154	-0-	35 1	1535 2	N	39	1 8	113	
							43 9						
08		1767 N	1351	-0-	-416	-0-	35 1	1316 2	N	-0-		113	
*09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	35 1	2135 2	N	-0-		113	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010
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	1110 X	2538	-0-	1428	-0-	21 1	2508 2	N	8		59		
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	9 9	1498 2	N	-0-		59		
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	N	-0-		59		
07	2635 N	1307	-0-	-1328	-0-	16 1	1292 2	N	-0-		59		
08	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	15 1	1407 2	N	-0-		59		
09	1500 N	564	-0-	-936	-0-	13 1	559 2	N	-0-		59		

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 -	9258
04	1170 X	685	-0-	-485	-0-	28 1	657 2	N	-0-		179		
05	2170 X	1189	-0-	-981	-0-	9 9	1150 2	N	-0-		179		
06	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	37 1	2714 2	N	42	180 1	4 8	37	
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	46 9	2716 2	N	-0-		37		
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	55 1	1685 2	N	-0-		37		
09	2220 N	874	-0-	-1346	-0-	37 1	819 2	N	-0-		37		

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603
04	1 N	7940	-0-	7939	-0-	16 1	7714 2	N	191	8 8	220		
05	3100 N	4388	-0-	1288	1288	210 9	4302 2	N	60	192 1	4 8	84	
06	3000 N	3684	-0-	684	1972	20 1	3512 2	N	141	12 8	213		
07	4607 X	2635	-0-	-1972	-0-	66 9	2615 2	N	-0-	184 1	29		
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	17 1	3820 2	N	36	6 8	59		
*09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	155 9	2471 2	N	5		64		

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 -	11445
04	9570 X	8478	-0-	-1092	-0-	85 1	8263 2	N	118	183 1	185		
05	9889 X	8624	-0-	-1265	-0-	130 9	8467 2	N	65		250		
06	9570 X	8069	-0-	-1501	-0-	85 1	7923 2	N	55	1 8	304		
07	9796 X	8579	-0-	-1217	-0-	72 9	8385 2	N	99	2 8	401		
08	9114 X	7094	-0-	-2020	-0-	85 1	6984 2	N	23	172 1	252		
09	8490 X	8240	-0-	-250	-0-	109 9	8061 2	N	85		337		

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 -	10632
04	3000 X	2959	-0-	-41	-0-	90 1	2869 2	N	-0-	194 1	35		
05	3100 X	2555	-0-	-545	-0-	78 1	2477 2	N	-0-		35		
06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	90 1	3448 2	N	22		57		
07	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	24 9	2806 2	N	129		186		
08	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	90 1	2203 2	N	-0-		186		
09	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	142 9	1872 2	N	-0-		186		

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	7080 X	7052	-0-	-28	-0-	80	1 6883 2	N	81	1 8		154
05	7316 X	6709	-0-	-607	-0-	89	1 6572 2	N	52	170 1	2 8	34
06	6630 X	6283	-0-	-347	-0-	57	1 6142 2	N	55	4 8		85
07	7285 X	5976	-0-	-1309	-0-	80	1 5840 2	N	51			136
08	7285 X	5493	-0-	-1792	-0-	56	1 5370 2	N	44	1 8		179
09	7050 X	4343	-0-	-2707	-0-	75	1 4263 2	N	-0-	2 8		177

 BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 226569 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608

04	4020 X	3972	-0-	-48	-0-	79	1 3779 2	N	104	183 1		35
05	4154 X	3600	-0-	-554	-0-	114	1 3501 2	N	20			55
06	4020 X	2987	-0-	-1033	-0-	77	1 2880 2	N	20			75
07	4154 X	2997	-0-	-1157	-0-	22	1 2891 2	N	24			99
08	4154 X	2778	-0-	-1376	-0-	85	1 2555 2	N	138	185 1		52
09	3960 X	2689	-0-	-1271	-0-	80	1 2593 2	N	15			67

 BROTHERS WELL #: 16 RRCID -> 228985 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354

04	4140 X	908	-0-	-3232	-0-	24	1 867 2	N	15			117
05	4278 X	1078	-0-	-3200	-0-	17	1 1052 2	N	-0-			117
06	1950 X	932	-0-	-1018	-0-	26	1 787 2	N	113	182 1	4 8	44
07	1829 X	1758	-0-	-71	-0-	21	1 1706 2	N	3			47
08	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	124	1 1711 2	N	-0-			47
09	1050 X	226	-0-	-824	-0-	49	1 221 2	N	-0-			47

 BROTHERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234715 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855

04	4380 X	4258	-0-	-122	-0-	80	1 4104 2	N	67			153
05	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	74	1 3916 2	N	114	170 1		97
06	4380 X	4336	-0-	-44	-0-	125	1 4018 2	N	216	196 1		117
07	4402 X	4019	-0-	-383	-0-	80	1 3830 2	N	99			216
08	4402 X	4197	-0-	-205	-0-	238	1 4014 2	N	94	178 1		132
09	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	80	1 3529 2	N	69			201

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493												
BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008				TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		8760 X	7489	-0-	-1271	-0-	80 1	7337 2	N	65		7 8		107
							72 9							
05		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	80 1	9775 2	N	89				196
							98 9							
06		11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	80 1	11536 2	N	41		25 8		212
							45 9							
07		11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	80 1	11686 2	N	72		10 8		274
							79 9							
08		11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	80 1	11226 2	N	3		182 1	3 8	92
							3 9							
*09		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	80 1	10062 2	N	83		1 8		174
							91 9							

BROTHERS		WELL #: 17		RRCID -> 236235		COMPL. DATE 04/14/2008				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9088 - 10280				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471				
04		8670 X	6283	-0-	-2387	-0-	90 1	6168 2	N	23				164
							25 9							
05		6944 X	6087	-0-	-857	-0-	90 1	5967 2	N	27				191
							30 9							
06		6720 X	5906	-0-	-814	-0-	90 1	5781 2	N	32		182 1	2 8	39
							35 9							
07		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	90 1	6460 2	N	45				84
							50 9							
08		6479 X	5333	-0-	-1146	-0-	90 1	5243 2	N	-0-				84
							90 1	5485 2	N	18		2 8		100
09		6270 X	5595	-0-	-675	-0-	20 9							

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
04		1920 X	1148	-0-	-772	-0-	1147 2	1 9	N	1				87
05		1984 X	1402	-0-	-582	-0-	1263 2	139 9	N	126		186 1		27
06		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-				27
07		1674 X	1173	-0-	-501	-0-	1173 2		N	-0-				27
08		1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1205 2		N	-0-				27
09		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254 2		N	-0-				27

RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224				
04		4230 X	7126	-0-	2896	-0-	55 1	6997 2	N	67				94
							74 9							
05		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	55 1	9873 2	N	15				109
							17 9							
06		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	55 1	8443 2	N	52		4 8		157
							57 9							
07		6758 X	5064	-0-	-1694	-0-	50 1	4979 2	N	32				189
							35 9							
08		9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	55 1	9154 2	N	4		4 8		189
							4 9							
*09		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	55 1	12582 2	N	31		11 8		209
							34 9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1	1 8		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
04	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	90 1	2943 2	N	-0-			101
05	3844 X	3078	-0-	-766	-0-	90 1	2988 2	N	-0-			101
06	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	90 1	2730 2	N	7	4 8		104
07	3844 X	2946	-0-	-898	-0-	90 1	2856 2	N	-0-			104
08	3441 X	2842	-0-	-599	-0-	90 1	2752 2	N	-0-			104
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	90 1	2296 2	N	-0-			104

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
04	10350 X	6524	-0-	-3826	-0-	20 1	6395 2	N	99			151
05	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	109 9	8656 2	N	105	180 1	4 8	72
06	9210 X	7435	-0-	-1775	-0-	116 9	7199 2	N	198	183 1	5 8	82
07	9517 X	8162	-0-	-1355	-0-	18 1	7876 2	N	246	180 1	14 8	134
08	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	218 9	13381 2	N	193	173 1	3 8	151
*09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	20 1	11679 2	N	12	14 8		149
						212 9						
						13 9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
04	14460 X	226	-0-	-14234	-0-	80 1	146 9	N	133	186 1	1 8	169
05	13733 X	13180	-0-	-553	-0-	77 1	12984 2	N	108	196 1		81
06	13050 X	12723	-0-	-327	-0-	119 9	12518 2	N	116	8 8		189
07	13485 X	13221	-0-	-264	-0-	77 1	13009 2	N	120	179 1	6 8	124
08	13485 X	13019	-0-	-466	-0-	128 9	12831 2	N	98	1 8		221
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	80 1	11979 2	N	92	185 1	4 8	124
						108 9						
						80 1						
						101 9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
04	12810 X	14568	-0-	1758	-0-	90 1	14259 2	N	199	190 1		86
05	13237 X	12461	-0-	-776	-0-	219 9	12281 2	N	90			176
06	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	81 1	11356 2	N	52			228
07	14849 X	9642	-0-	-5207	-0-	99 9	9550 2	N	10	10 8		228
08	14849 X	13013	-0-	-1836	-0-	90 1	12921 2	N	2	2 8		228
09	14370 X	12445	-0-	-1925	-0-	11 9	12311 2	N	40	197 1	4 8	67
						2 9						
						44 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	17460 X	14544	-0-	-2916	-0-	14351	2	193	9	N	175	223
05	16895 X	13023	-0-	-3872	-0-	12828	2	195	9	N	177	221
06	15780 X	14307	-0-	-1473	-0-	14077	2	230	9	N	209	70
07	16306 X	14231	-0-	-2075	-0-	14062	2	169	9	N	154	224
08	16306 X	12682	-0-	-3624	-0-	12362	2	320	9	N	291	149
09	14550 X	13326	-0-	-1224	-0-	13144	2	182	9	N	165	127

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033
04	14940 X	8854	-0-	-6086	-0-	8854	2			N	-0-	236
05	14446 X	9806	-0-	-4640	-0-	9644	2	162	9	N	147	199
06	10200 X	8688	-0-	-1512	-0-	8578	2	110	9	N	100	299
07	9672 X	8387	-0-	-1285	-0-	8314	2	73	9	N	66	181
08	9796 X	8372	-0-	-1424	-0-	8234	2	138	9	N	125	129
09	9480 X	8002	-0-	-1478	-0-	7870	2	132	9	N	120	249

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID -> 280976		COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379
04	29250 X	30144	-0-	894	-0-	90	1	29860	2	N	176	342
						194	9					
05	32710 X	32710	-0-	-0-	-0-	90	1	32315	2	N	277	223
						305	9					
06	32695 X	32695	-0-	-0-	-0-	90	1	32338	2	N	243	278
						267	9					
07	31258 X	31258	-0-	-0-	-0-	90	1	31065	2	N	94	179
						103	9					
08	32705 X	29283	-0-	-3422	-0-	90	1	29121	2	N	65	243
						72	9					
09	32700 X	30141	-0-	-2559	-0-	90	1	29995	2	N	51	280
						56	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 PERMIAN OP CO, LLC		781921		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 054542		COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921																
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

04		210 #	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-				75
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				75
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				75
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				75
08		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				75
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933																
04	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-				75
05	DLQ	G-10	370	-0-	370	779	370	2			Y	-0-				75
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	1060	281	2			Y	-0-				75
07		1357 R	297	-0-	-1060	-0-	297	2			Y	-0-				75
08		434 #	274	-0-	-160	-0-	274	2			Y	-0-				75
09		420 #	241	-0-	-179	-0-	239	2	2	9	Y	2				77

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A																
04	DLQ	G-10	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-				94
05	DLQ	G-10	531	-0-	531	852	531	2			Y	-0-				94
06	DLQ	G-10	498	-0-	498	1350	498	2			Y	-0-				94
07		1866 R	516	-0-	-1350	-0-	516	2			Y	-0-				94
*08		479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-				94
09		450 #	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-				94

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A																
04	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-				141
05	DLQ	G-10	500	-0-	500	842	500	2			Y	-0-				141
06	DLQ	G-10	467	-0-	467	1309	467	2			Y	-0-				141
07		1794 R	485	-0-	-1309	-0-	485	2			Y	-0-				141
08		496 #	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-				141
09		480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-				141

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A																
04	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	2			Y	-0-				95
05	DLQ	G-10	361	-0-	361	761	361	2			Y	-0-				95
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	1035	274	2			Y	-0-				95
07		1325 R	290	-0-	-1035	-0-	290	2			Y	-0-				95
*08		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				95
*09		237 R	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	Y	3				98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940																
04		0 #	-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-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942																
04		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-				89
05		1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-				89
06		1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-				89
07		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				89
*08		1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-				89
*09		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	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 (-)	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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									
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									
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					48	
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					48	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					48	
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					48	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					48	
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					48	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582									
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					30	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					30	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					30	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					30	
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					30	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY									
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8	

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)
ROGERS, S. K. OIL, INC.
PACE

1493 18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

WELL #: 1 RRCID -> 132881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5069 - 5096

M	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	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1237 2	1 9	N	1			35
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402 2	1 9	N	1			36
06	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1309 2	1 9	N	1			37
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1367 2	1 9	N	1			38
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1379 2	1 9	N	1			39
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1136 2	1 9	N	1			40

FELMAC (YATES)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
SHERMAN, R. B. ET AL

30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
070370

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	14B DENY	-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	14B DENY	-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.
DAUGHERTY

623855 WELL #: 1 RRCID -> 019840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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	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	14B	DENY	-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-				
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.										170164				
JAMESON, R. E.										WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464 - 3507
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-				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION										709719				
STATE										WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502 - 3525
04	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	-0-				
05	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	-0-				
06	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2	-0-				
07	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	-0-				
08	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
06	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
08	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528 - 3582
04	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-		-0-
06	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2	N	-0-		-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-		-0-
05	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	11	-0-	-2389	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07	2542 N	11	-0-	-2531	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696							
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	25	1	1106	2	N	-0-
05	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	25	1	1123	2	N	-0-
06	1440 N	219	-0-	-1221	-0-	25	1	194	2	N	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25	1	1624	2	N	-0-
08	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	25	1	1009	2	N	-0-
*09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2100 N	2018	-0-	-82	-0-	25 1	1993 2	N	-0-					-0-
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	25 1	2441 2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3502	-0-	502	502	25 1	3477 2	N	-0-					-0-
07	2151 N	1649	-0-	-502	-0-	25 1	1624 2	N	-0-					-0-
08	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	25 1	2368 2	N	-0-					-0-
09	2760 X	2155	-0-	-605	-0-	25 1	2130 2	N	-0-					-0-
HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2920 - 3028			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13
ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	173	1			56
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					56

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	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-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	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	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-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-	-0-					24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-	-0-					9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-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-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 - 3073					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				10
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17															

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092					
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				5

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017															

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072								
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

SNOW OIL & GAS INC.		798635		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122								
FLANAGAN ESTATE		WELL #: 1														
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3		N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 214992		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112								
ROSEBUD-YATES		WELL #: 1														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8					72
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					75
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3					78
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					79
08	DLQ	G-10	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-					79
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	1	3	1	9	Y	1				80

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153														
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C														
04	14B	DENY	-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC //CONT.// 278793												
JONES, JOHN S. WELL #: 2 RRCID -> 150143 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2018 - P/A 05/23/18												

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
MGR RESOURCES 563344												
HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593												
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 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-		-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-		-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-			N	-0-		-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
07	775	N	35	-0-	-740	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-		-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-			N	-0-		-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-		-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-			N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-			N	-0-		-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

04		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	-0-
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-
06		1020 N	576	-0-	-444	-0-	576	2		N	-0-	-0-
07		1054 N	745	-0-	-309	-0-	745	2		N	-0-	-0-
08		806 N	228	-0-	-578	-0-	228	2		N	-0-	-0-
*09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	-0-

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

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		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-	-0-
07		217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2		N	-0-	-0-
08		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-	-0-
09		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-	-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
06		1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2		N	-0-	-0-
07		1054 N	922	-0-	-132	-0-	922	2		N	-0-	-0-
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
CASE OIL		139105														
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SSC, INC.		810842		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
COOPER OIL & GAS, LLC		175118														
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340								
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

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING				
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000				TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	399	-0-	39	-0-	74	1	321	2	N	4	25	1	6
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	366	3	N	2			8
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	68	1	327	3	N	3			11
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	725	3	N	18	25	1	4
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	85	1	483	3	N	-0-			4
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	62	1	319	3	N	2			6

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
04	690 N	1049	-0-	359	-0-	195	1	848	2	N	5	31	1	8
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	252	1	852	3	N	3			11
06	1080 N	976	-0-	-104	-0-	168	1	805	3	N	3			14
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	N	21	30	1	5
08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	149	1	843	3	N	-0-			5
09	990 N	976	-0-	-14	-0-	159	1	815	3	N	2			7

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

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005				TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460				
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	33	2	N	1	6	1	1
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-			1
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	2	1	7	3	N	1			2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	3	5	1	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	8	1	41	3	N	-0-			-0-
09	10 N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		700976 WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985				TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394				
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			150
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING														
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976														
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		480 N	20	-0-	-460	-0-		20	3	N	-0-		62	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3	N	-0-		62	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	3	N	-0-		62	
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-		478	3	N	-0-		62	
*08		491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	3	N	-0-		62	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62	

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING														
COOPER OIL & GAS, LLC 175118														
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868														
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-	

MASTERTSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969														
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-	

MASTERTSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908														
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-	

MASTERTSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930														
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	6	39	1	11
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	3			14
06		30 N	26	-0-	-4	-0-		4	1	18	3	4		18
								4	9					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	38	1	6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	3			9

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118													
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	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-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928							
04	2520	X	1255	-0-	-1265	-0-	233	1	1012	2	N	9	51	1	14
							10	9							
05	2604	X	1441	-0-	-1163	-0-	328	1	1109	3	N	4			18
							4	9							
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	236	1	1127	3	N	5			23
							6	9							
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	95	1	1347	3	N	34	49	1	8
							37	9							
08	1426	X	1018	-0-	-408	-0-	153	1	865	3	N	-0-			8
09	1380	N	1042	-0-	-338	-0-	170	1	869	3	N	3			11
							3	9							

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900							
04	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	311	1	1354	2	N	6	34	1	10
							7	9							
05	2139	N	1870	-0-	-269	-0-	426	1	1441	3	N	3			13
							3	9							
06	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	272	1	1302	3	N	4			17
							4	9							
07	3100	N	3254	-0-	154	154	212	1	3017	3	N	23	33	1	7
							25	9							
08	3100	N	4629	-0-	1529	1683	692	1	3937	3	N	-0-			7
*09	3000	N	4168	-0-	1168	2851	680	1	3486	3	N	2			9
							2	9							

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A							
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20													
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833							
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-			51
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			51
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			51
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			51
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976														
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943 PERF. 5844 - 5852						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	16	-0-	-104		16 3			N	-0-					12
05		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-					12
06		9 N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					12
07		57 N	57	-0-	-0-		57 3			N	-0-					12
*08		51 N	51	-0-	-0-		51 3			N	-0-					12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5736 - 5751						
04		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		9 N	9	-0-	-0-		9 3			N	-0-					19
*08		2 N	2	-0-	-0-		2 3			N	-0-					19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					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		1759 N	1759	-0-	-0-		1759 3			N	-0-					126
05		1810 N	1810	-0-	-0-		1810 3			N	-0-					126
06		1680 N	1604	-0-	-76		1604 3			N	-0-					126
07		1829 N	1370	-0-	-459		1370 3			N	-0-					126
08		1798 N	1287	-0-	-511		1287 3			N	-0-					126
09		1590 N	1150	-0-	-440		1150 3			N	-0-					126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055 PERF. 5894 - 5912						
04		1230 X	718	-0-	-512		718 3			N	-0-					93
05		481 N	481	-0-	-0-		481 3			N	-0-					93
06		750 N	240	-0-	-510		240 3			N	-0-					93
07		744 N	242	-0-	-502		242 3			N	-0-					93
08		496 N	175	-0-	-321		175 3			N	-0-					93
09		240 N	128	-0-	-112		128 3			N	-0-					93

WILD HORSE ENERGY		923282														
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5956 - 5972						
04		322 N	322	-0-	-0-		322 2			N	-0-					8
05		372 N	279	-0-	-93		279 2			N	-0-					8
06		330 N	268	-0-	-62		268 2			N	-0-					8
07		341 N	168	-0-	-173		168 2			N	-0-					8
08		279 N	126	-0-	-153		126 2			N	-0-					8
*09		154 N	154	-0-	-0-		154 2			N	-0-					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						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
ATLAS OPERATING LLC				036587											
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382											
SLAUGHTER				WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731		
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-				-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				-0-
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
FRENCH, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758		
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				132
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				132
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				132
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				132
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				132
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-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-	1282				Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				225

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

04	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	31	-0-	31	51	31	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	82	31	4			Y	-0-				-0-
07		116 R	34	-0-	-82	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
08		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	-		4971					
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-				-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	-		4964					
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	29	18	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	47	18	4			Y	-0-				-0-
07		67 R	20	-0-	-47	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
08		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
09		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	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		240 #	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-				65
05		341 #	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-				65
06		330 #	116	-0-	-214	-0-	116	4			N	-0-				65
07		341 #	127	-0-	-214	-0-	127	3			N	-0-				65
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				65
09		120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489												
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	-		4892					
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49				121
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47				168
06		90 #	85	-0-	-5	-0-	31	1	54	9	Y	49	125	1		92
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48				140
08		93 #	83	-0-	-10	-0-	31	1	52	9	Y	47				187
09		90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29	116	1		100

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	300 #	179	-0-	-121	-0-			179	2		Y	-0-			-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-			361	2		Y	-0-			-0-
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-			301	2		Y	-0-			-0-
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-			380	2		Y	-0-			-0-
08	388 R	388	-0-	-0-	-0-			388	2		Y	-0-			-0-
09	360 #	254	-0-	-106	-0-			254	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	308 R	308	-0-	-0-	-0-			260	2	48	9	Y	44		224
05	341 #	155	-0-	-186	-0-			134	2	21	9	Y	19	113	1
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-			304	2	44	9	Y	40		170
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-			451	2	54	9	Y	49		219
08	504 R	504	-0-	-0-	-0-			459	2	45	9	Y	41	114	1
*09	438 R	438	-0-	-0-	-0-			381	2	57	9	Y	52		198

RAINS COUNTY		SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-			130	2	24	9	Y	22		109
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-			67	2	10	9	Y	9	55	1
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-			152	2	22	9	Y	20		83
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-			225	2	26	9	Y	24		107
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-			229	2	22	9	Y	20	56	1
*09	219 R	219	-0-	-0-	-0-			190	2	29	9	Y	26		97

PERKINS ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847				
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-			89	2	15	9	Y	14		42
05	206 R	206	-0-	-0-	-0-			188	2	18	9	Y	16		58
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-			150	1	11	9	Y	10	46	1
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-			190	1	17	9	Y	15		37
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-			194	1	10	9	Y	9		46
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-			127	1	8	9	Y	7	51	1

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-

FINALLY RESOURCES LLC		WELL #:	268323	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1		Y	-0-		14
05	DLQ G-10	42	-0-	42	78	1		Y	-0-		14
06	DLQ G-10	56	-0-	56	134	1		Y	-0-		14
07	DLQ G-10	42	-0-	42	176	1		Y	-0-		14
08	194 R	18	-0-	-176	18	1		Y	-0-		14
*09	62 R	62	-0-	-0-	62	1		Y	-0-		14

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4808 - 4828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	1		Y	-0-			1
05	DLQ	G-10	32	-0-	32	81	32	1		Y	-0-			1
06	DLQ	G-10	85	-0-	85	166	85	1		Y	-0-			1
07	DLQ	G-10	46	-0-	46	212	46	1		Y	-0-			1
08		264 R	52	-0-	-212	-0-	52	1		Y	-0-			1
*09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	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	DLQ	G-10	38	-0-	38	38	38	1		Y	-0-			105
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	50	12	1		Y	-0-			105
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	132	82	1		Y	-0-			105
07	DLQ	G-10	36	-0-	36	168	36	1		Y	-0-			105
08		236 R	68	-0-	-168	-0-	68	1		Y	-0-			105
*09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			105

JOPLIN OIL CO., INC.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
04	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	3		N	-0-			130
05	527	#	47	-0-	-480	-0-	47	3		N	-0-			130
06	420	#	47	-0-	-373	-0-	47	3		N	-0-			130
07	341	#	58	-0-	-283	-0-	58	3		N	-0-			130
08	403	#	97	-0-	-306	-0-	97	3		N	-0-			130
*09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			130

KALA OIL COMPANY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926	
04	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BROWN, NELSON		WELL #:		1	A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
M.B.J. OPERATING				518210								
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
06	14B2 EXT	25	-0-	25	25	2		N	-0-	44 1	-0-	
07	14B2 EXT	305	-0-	305	330	305	2	N	-0-		-0-	
08	330 R	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-	
*09	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 -	4938	
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-	

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-	

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-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	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.		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTY-WRIGHT		WELL #:		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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B						CNTY: COCHRAN			
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24		RRCID ->		072327		COMPL. DATE		07/24/1977		TOTAL DEPTH		5002 PERF. 4781 - 4799	

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42		RRCID ->		072329		COMPL. DATE		07/29/1977		TOTAL DEPTH		4997 PERF. 4754 - 4774	

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36		RRCID ->		072402		COMPL. DATE		08/08/1977		TOTAL DEPTH		5008 PERF. 4747 - 4767	

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28		RRCID ->		099880		COMPL. DATE		05/15/1982		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 4780 - 4800	

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
YUCCA ENERGY, INC.				950335										
CRAWFORD, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 056500	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH 4989	PERF. N/A						
04	690 #	550	-0-	-140	-0-	550	3			N	-0-		42	
05	713 #	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-		42	
06	690 #	592	-0-	-98	-0-	583	3	9	9	N	8		50	
07	682 #	579	-0-	-103	-0-	571	3	8	9	N	7		57	
08	624 R	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9		66	
09	600 #	396	-0-	-204	-0-	386	3	10	9	N	9		75	

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 G.S.U.				WELL #: 2028	RRCID -> 099665	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346 -	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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		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 G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356		
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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2					-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2					-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2					-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		58178 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		//CONT.//		923282								
MASTERTSON RANCH "R"		WELL #:		2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5899 - 5918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)				62042 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SCURRY			
CAZADOR OPERATING, LLC				140633								
MIRAGE WATERFLOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277727	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7358 - 7370	
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	NO RPT	-0-	-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	3	3	8	28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	10	8	28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28

BURNETT-TRIANGLE		WELL #:		A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5252 - 5256	
04	3420 #	3286	-0-	-134	-0-	55 1	3230 2	Y	1			118
						1 9						
05	2795 R	2795	-0-	-0-	-0-	53 1	2742 2	Y	-0-			118
06	3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	55 1	3014 2	Y	5			123
						6 9						
07	DLQ G-10	9347	-0-	9347	9347	55 1	9266 2	Y	24			147
						26 9						
08	DLQ G-10	12321	-0-	12321	21668	55 1	12237 2	Y	26			173
						29 9						
09	DLQ G-10	13244	-0-	13244	34912	55 1	13176 2	Y	12			185
						13 9						

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	6263		Y	NO RPT		117
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 70523 10/01/2016										

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

FLANAGAN "10A"		WELL #: 2Y		RRCID -> 256553		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18												

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	31	171 1	78
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

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

M	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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

04	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	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 #: 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	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	-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-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004

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 #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) 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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015					
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-

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

CREED OPERATING CO., LLC																	
GIBSON, J.J.																	
188555																	
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268																	
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					43
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					43
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					43
07		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					43
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					43
09		1110 N	856	-0-	-254	-0-	856	3			N	-0-					43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC																	
MASTERTON RANCH																	
700976																	
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A																	
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, J. J. "34"																	
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A																	
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERTON RANCH 40																	
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093																	
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERTON RANCH																	
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018																	
04		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
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		310 N	310	-0-	-0-	310	3	Y	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	304	3	Y	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	275	3	Y	-0-		-0-
07		391 N	391	-0-	-0-	391	3	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133
04		10 N	1	-0-	-9	1	3	Y	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118
04		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-		-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		-0-
*08		149 N	149	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029
04		368 N	368	-0-	-0-	368	3	Y	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	294	3	Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
*08		7 N	7	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
04		5601 X	5601	-0-	-0-	5601	2	N	-0-		94
05		3600 X	3600	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		94
06		3485 X	3485	-0-	-0-	3485	2	N	-0-		94
07		3893 X	3893	-0-	-0-	3893	2	N	-0-		94
08		2976 X	650	-0-	-2326	650	2	N	-0-		94
09		2880 X	65	-0-	-2815	65	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A
04		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017 - PLUGGED 12/22/17											

PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 MASTERSON, FLOYCE WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	8	-0-	-82	-0-	8	3		Y	-0-			132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			132
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			132
*08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			132
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			132

MASTERSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

04		840 N	483	-0-	-357	-0-	483	3		Y	-0-			17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		Y	-0-			17
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			17
*08		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			17
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154

04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
08		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

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

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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2018 - P/A 07/17/18

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

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)												
GUNN OIL COMPANY												
RUSSELL												
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2970 X	1801	-0-	-1169	-0-	21 1	1564 2	N	196	1 8	250	
						216 9						
05	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	38 1	1962 2	N	-0-	197 1	53	
06	2340 X	2044	-0-	-296	-0-	23 1	1925 2	N	87		140	
						96 9						
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	30 1	2245 2	N	91	183 1	48	
						100 9						
08	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	36 1	2304 2	N	79		127	
						87 9						
09	2040 X	1907	-0-	-133	-0-	33 1	1752 2	N	111	185 1	53	
						122 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2018 - P/A 06/19/18												
BROTHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
04	2130 N	2349	-0-	219	-0-	70 1	2279 2	N	-0-		30	
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	70 1	2507 2	N	-0-		30	
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	63 1	2343 2	N	-0-		30	
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	70 1	2427 2	N	-0-		30	
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	70 1	2607 2	N	-0-		30	
*09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	70 1	2349 2	N	-0-		30	
PETEX												
WINDFOHR, A.B. 10												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
04	3090 X	1577	-0-	-1513	-0-	1571 2	6 9	Y	5		48	
05	DLQ G-10	1983	-0-	1983	1983	1983 2		Y	-0-		48	
06	DLQ G-10	1223	-0-	1223	3206	1202 2	21 9	Y	19	36 1	31	
07	DLQ G-10	1100	-0-	1100	4306	1100 2		Y	-0-		31	
08	4964 X	658	-0-	-4306	-0-	658 2		Y	-0-		31	
*09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-		31	
WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727												
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	586 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	661	-0-	661	661	661 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	546	-0-	546	1207	546 2		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	662	-0-	662	1869	662 2		Y	-0-		-0-	
08	2416 N	547	-0-	-1869	-0-	547 2		Y	-0-		-0-	
*09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		-0-	
WINDFOHR, A.B. 10												
WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
04	3000 N	792	-0-	-2208	1330	792 2		Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	769	-0-	769	2099	769 2		Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	283	-0-	283	2382	283 2		Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	4	-0-	4	2386	4 2		Y	-0-		-0-	
08	2853 X	467	-0-	-2386	-0-	467 2		Y	-0-		-0-	
09	780 X	250	-0-	-530	-0-	250 2		Y	-0-		-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520	-	8046
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
							(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496	-	7616
04		930 N	521	-0-	-409	-0-	499	2	22	9	Y	20	40	1		22		
05	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	459	2	12	9	Y	11	17	1		16		
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	833	352	2	10	9	Y	9	15	1		10		
07	DLQ	G-10	291	-0-	291	1124	284	2	7	9	Y	6	12	1		4		
08		1574 N	450	-0-	-1124	-0-	430	2	20	9	Y	18				22		
*09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	733	2	7	9	Y	6	17	1		11		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982	-	8179
04		2520 X	2122	-0-	-398	-0-	2034	2	88	9	Y	80	162	1		89		
05	DLQ	G-10	2600	-0-	2600	2600	2533	2	67	9	Y	61	78	1		72		
06	DLQ	G-10	2483	-0-	2483	5083	2411	2	72	9	Y	65	82	1		55		
07	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	7655	2511	2	61	9	Y	55	78	1		32		
08		3000 N	1920	-0-	-1080	6575	1833	2	87	9	Y	79				111		
*09		3000 N	2427	-0-	-573	6002	2404	2	23	9	Y	21	75	1		57		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7405	-	7792
04		900 N	894	-0-	-6	-0-	894	2			Y	-0-	64	1		55		
05	DLQ	G-10	987	-0-	987	987	970	2	17	9	Y	15				70		
06	DLQ	G-10	972	-0-	972	1959	922	2	50	9	Y	45	77	1		38		
07	DLQ	G-10	997	-0-	997	2956	997	2			Y	-0-				38		
08		3000 N	1004	-0-	-1996	960	1004	2			Y	-0-				38		
*09		2045 N	1085	-0-	-960	-0-	1085	2			Y	-0-				38		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7828	-	7916
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-	3	1		4		
05	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1510	2	1	9	Y	1				5		
06	DLQ	G-10	1611	-0-	1611	3122	1610	2	1	9	Y	1	3	1		3		
07	DLQ	G-10	1798	-0-	1798	4920	1798	2			Y	-0-				3		
08		3000 N	1445	-0-	-1555	3365	1445	2			Y	-0-				3		
*09		3000 N	2239	-0-	-761	2604	2239	2			Y	-0-				3		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7484	-	8025
04		900 X	792	-0-	-108	-0-	792	2			Y	-0-				-0-		
05	DLQ	G-10	835	-0-	835	835	835	2			Y	-0-				-0-		
06	DLQ	G-10	725	-0-	725	1560	725	2			Y	-0-				-0-		
07	DLQ	G-10	760	-0-	760	2320	760	2			Y	-0-				-0-		
08		3000 N	719	-0-	-2281	39	719	2			Y	-0-				-0-		
09		720 N	519	-0-	-201	-0-	519	2			Y	-0-				-0-		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998													TOTAL DEPTH	8249	PERF.	7516	-	8013
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				-0-		
05	DLQ	G-10	1005	-0-	1005	1005	1005	2			Y	-0-				-0-		
06	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2155	1150	2			Y	-0-				-0-		
07	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	3499	1344	2			Y	-0-				-0-		
08		3000 N	1092	-0-	-1908	1591	1092	2			Y	-0-				-0-		
*09		2984 N	1393	-0-	-1591	-0-	1393	2			Y	-0-				-0-		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
PETEX		//CONT.// 659782							
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	Y	-0-	-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	266 2	Y	-0-	-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	Y	-0-	-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	63	-0-	-216	-0-	63 2	Y	-0-	-0-
09	750 N	98	-0-	-652	-0-	98 2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704	
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	335 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	293	-0-	293	-0-	628 293 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	-0-	984 356 2	Y	-0-	-0-
08	1280 N	296	-0-	-984	-0-	296 2	Y	-0-	-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934	
04	1950 N	1736	-0-	-214	-0-	1735 2	1 9 Y	1	121 1 1 5 110
05	DLQ G-10	1854	-0-	1854	-0-	1854 1821 2	33 9 Y	30	140
06	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	2220 347 2	19 9 Y	17	101 1 56
07	DLQ G-10	43	-0-	43	-0-	2263 43 2	Y	-0-	56
08	3000 N	1605	-0-	-1395	-0-	868 1605 2	Y	-0-	56
*09	3000 N	2310	-0-	-690	-0-	178 2310 2	Y	-0-	56

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568	
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1290	-0-	1290	-0-	1290 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1083	-0-	1083	-0-	2373 1083 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1135	-0-	1135	-0-	3508 1135 2	Y	-0-	-0-
08	3000 N	1022	-0-	-1978	-0-	1530 1022 2	Y	-0-	-0-
*09	2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254 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	3300 X	2474	-0-	-826	-0-	2466 2	8 9 Y	7	66
05	DLQ G-10	2913	-0-	2913	-0-	2913 2	Y	-0-	66
06	DLQ G-10	2717	-0-	2717	-0-	5630 2670 2	47 9 Y	43	60 1 49
07	DLQ G-10	2684	-0-	2684	-0-	8314 2684 2	Y	-0-	49
08	10675 X	2361	-0-	-8314	-0-	2361 2	Y	-0-	49
*09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	Y	-0-	49

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038	
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	842	-0-	842	-0-	842 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	1790 948 2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1190	-0-	1190	-0-	2980 1190 2	Y	-0-	-0-
08	3000 N	1185	-0-	-1185	-0-	1165 1185 2	Y	-0-	-0-
*09	2052 N	887	-0-	-1165	-0-	887 2	Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04		660 N	80	-0-	-580	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	DLQ	G-10	295	-0-	295	348	295	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	459	111	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08		685 N	226	-0-	-459	-0-	226	2	Y	-0-	-0-	-0-			
09		300 N	106	-0-	-194	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	-0-			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780															
04		1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	DLQ	G-10	1335	-0-	1335	1335	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	2548	1213	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ	G-10	1630	-0-	1630	4178	1630	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08		3000 N	1241	-0-	-1759	2419	1241	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*09		3000 N	1248	-0-	-1752	667	1248	2	Y	-0-	-0-	-0-			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074															
04		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	871	2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	DLQ	G-10	853	-0-	853	1724	853	2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	DLQ	G-10	1050	-0-	1050	2774	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-			
08		3000 N	830	-0-	-2170	604	830	2	Y	-0-	-0-	-0-			
*09		1399 N	795	-0-	-604	-0-	795	2	Y	-0-	-0-	-0-			

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856															
04		4590 X	1783	-0-	-2807	-0-	1777	2	6	9	Y	5	62		
05	DLQ	G-10	2113	-0-	2113	2113	2113	2	Y	-0-	-0-	62	62		
06	DLQ	G-10	2776	-0-	2776	4889	2728	2	48	9	Y	44	49		
07	DLQ	G-10	2671	-0-	2671	7560	2671	2	Y	-0-	57	1	49		
08		10739 X	3179	-0-	-7560	-0-	3179	2	Y	-0-	-0-	-0-	49		
*09		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2	Y	-0-	-0-	-0-	49		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	DLQ	G-10	308	-0-	308	308	308	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	620	312	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	DLQ	G-10	416	-0-	416	1036	416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		1482 N	446	-0-	-1036	-0-	446	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572															
04		1830 N	1339	-0-	-491	-0-	1335	2	4	9	Y	4	34		
05	DLQ	G-10	1433	-0-	1433	1433	1433	2	Y	-0-	-0-	-0-	34		
06	DLQ	G-10	858	-0-	858	2291	843	2	15	9	Y	14	22		
07	DLQ	G-10	1576	-0-	1576	3867	1576	2	Y	-0-	26	1	22		
08		3000 N	656	-0-	-2344	1523	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	22		
*09		3000 N	1776	-0-	-1224	299	1776	2	Y	-0-	-0-	-0-	22		

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
04		3000 X	2619	-0-	-381	-0-	2510	2	109	9	Y	99	185	1	102
05	DLQ	G-10	2867	-0-	2867	2867	2792	2	75	9	Y	68	87	1	83
06	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	5974	3018	2	89	9	Y	81	98	1	66
07	DLQ	G-10	3017	-0-	3017	8991	2945	2	72	9	Y	65	92	1	39
08		11451 X	2460	-0-	-8991	-0-	2349	2	111	9	Y	101	-	-	140
09		3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2458	2	23	9	Y	21	92	1	69

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684													
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		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 #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348													
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	637	-0-	637	637	637 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	653	-0-	653	1290	653 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	571	-0-	571	1861	571 2		Y	-0-			-0-
08		2376 X	515	-0-	-1861	-0-	515 2		Y	-0-			-0-
*09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
04		930 N	920	-0-	-10	-0-	920 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	746	-0-	746	746	746 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	835	-0-	835	1581	835 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	2827	1246 2		Y	-0-			-0-
08		3000 N	611	-0-	-2389	438	611 2		Y	-0-			-0-
*09		1256 N	818	-0-	-438	-0-	818 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
04		270 X	-0-	-0-	-270	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			142
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			142
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			142
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			142
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			142
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			142

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 3084 - 3118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		1	RRCID ->	225378	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3052 - 3066			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		6	RRCID ->	225379	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3083 - 3118			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078			
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122										
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112				
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				
JOINT RESOURCES COMPANY		440742										
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545				
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3	N	-0-		-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3	N	-0-		-0-
06	2190	N	419	-0-	-1771	-0-	419	3	N	-0-		-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		-0-
08	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	1901	2	N	-0-		-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1560 X	1251	-0-	-309	-0-	1251	3	N	-0-			-0-
05	1612 X	1260	-0-	-352	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1229	-0-	-331	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3191 - 3271		
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
05	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1444	3	N	-0-			-0-
06	1590 N	473	-0-	-1117	-0-	473	3	N	-0-			-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-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	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3	N	-0-			-0-
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2820	-0-	-30	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2753	3	N	-0-			-0-
08	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-		N	-0-	-0-
05	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 3	N	-0-	-0-
06	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3532	-0-	-432	-0-	432 3532 3	N	-0-	-0-
08	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT	-0-
09	2790 N	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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-	-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	638 3	N	-0-	-0-
06	810 N	60	-0-	-750	-0-	60 3	N	-0-	-0-
07	558 N	136	-0-	-422	-0-	136 3	N	-0-	-0-
08	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT	-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
04	1890 X	157	-0-	-1733	-0-	157 3	N	-0-	-0-
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-	-0-
06	1650 X	1009	-0-	-641	-0-	1009 3	N	-0-	-0-
07	1705 X	871	-0-	-834	-0-	871 3	N	-0-	-0-
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT	-0-
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-	-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-	-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327	
04	2670 X	2658	-0-	-12	-0-	2658 3	N	-0-	-0-
05	2759 X	2194	-0-	-565	-0-	2194 3	N	-0-	-0-
06	2550 X	1931	-0-	-619	-0-	1931 3	N	-0-	-0-
07	2759 X	1968	-0-	-791	-0-	1968 3	N	-0-	-0-
08	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-		N	NO RPT	-0-
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-		N	NO RPT	-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC.		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 3		N	-0-			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 3		N	-0-			-0-
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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	3000 X	1	-0-	-2999	-0-	1 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	708	-0-	-2392	-0-	708 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	220	-0-	-2780	-0-	220 3		N	-0-			-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			-0-
09	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-			-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	2340 N	2061	-0-	-279	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
07	2139 N	707	-0-	-1432	-0-	707 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-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	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	22107	-0-	19107	19107	22107 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2060	-0-	-1040	18067	2060 3		N	-0-			-0-
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	16982			N	NO RPT			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	15932			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215845			COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3375 - 3487	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		360 N	202	-0-	-158	-0-		202 3		N	-0-		-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-		308 3		N	-0-		-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-		387 3		N	-0-		-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-		417 3		N	-0-		-0-
08		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID -> 020770			COMPL. DATE 11/13/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3285 - 3369	
H. & J. SECTION 217													
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 3		N	-0-		-0-
*09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3		N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID -> 078230			COMPL. DATE 07/26/1978			TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1729				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1729				N	-0-		-0-
07		1729 X	-0-	-0-	-1729	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		N	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID -> 158712			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5199	PERF. 4865 - 5020	
OXY USA WTP LP													
WEST SEMINOLE SA UNIT													
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	NO RPT	-0-	-0-	2973				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973				Y	NO RPT		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3				N	-0-	-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3				N	-0-	-0-
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 4				N	-0-	-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3				N	-0-	-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-	-0-
09	13 #	2	-0-	-11	-0-	2 3				N	-0-	-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3				Y	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3				Y	-0-	-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3				Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	7650 X	7278	-0-	-372	-0-	7278 3				N	-0-	-0-
05	7905 X	7437	-0-	-468	-0-	7437 3				N	-0-	-0-
06	7560 X	4575	-0-	-2985	-0-	4575 3				N	-0-	-0-
07	7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5928 3				N	-0-	-0-
08	7564 X	5606	-0-	-1958	-0-	5606 3				N	-0-	-0-
*09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 3				N	-0-	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	600 N	240	-0-	-360	-0-	223 3	17 9	N	15			199
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	175 3	14 9	N	13			212
06	330 N	106	-0-	-224	-0-	97 3	9 9	N	8			220
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	148 3	11 9	N	10			230
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	96 3	9 9	N	8	175 1		63
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	59 3	10 9	N	9			72

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
		775854										
		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	14B DENY	-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		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
		714207										
		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	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		WELL #:		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)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG D ENERGY COMPANY		069344										
JONES 24-7		WELL #:	1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
JONES ST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-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-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
THOMAS, R. A. ET AL		339493										
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232		
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	Y	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-			-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	Y	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MOSS UNIT		339493										
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2018 - P/A 06/21/18												

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN		617470										
TIPPEN		WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758		
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			203
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			203
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			203
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			203
08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2	N	-0-			203
*09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			203

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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 ONE WELL CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 DAVIS MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018 - P/A 06/26/18													

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
*08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
 NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN									
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921															
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2				N	-0-				113
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2				N	-0-				113
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2				N	-0-				113
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2				N	-0-				113
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-				113
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	-0-	518	2				N	-0-				113

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
GUNN OIL COMPANY		339493															
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318							
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-					77
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAJORS A UNIT		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN									
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336									
04	11280 X	10763	-0-	-517	-0-	10532	2	231	9	N	210	1	8				290
05	11408 X	10973	-0-	-435	-0-	10809	2	164	9	N	149	362	1				77
06	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	10721	2	398	9	N	362	177	1				262
07	11408 X	10771	-0-	-637	-0-	10708	2	63	9	N	57	5	8				314
08	11129 X	10625	-0-	-504	-0-	10592	2	33	9	N	30	179	1				165
09	11130 X	10668	-0-	-462	-0-	10452	2	216	9	N	196	187	1	4	8		170

MAJORS A		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A									
04	4200 X	4566	-0-	366	-0-	4566	2			N	-0-						148
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-						148
06	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4307	2	72	9	N	65	183	1				30
07	4712 X	4297	-0-	-415	-0-	4166	2	131	9	N	119	5	8				144
08	4712 X	3967	-0-	-745	-0-	3967	2			N	-0-						144
09	4560 X	3939	-0-	-621	-0-	3827	2	112	9	N	102	181	1				65

LHB		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN									
WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668									
04	450 N	494	-0-	44	-0-	481	2	13	9	N	12						69
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10						79
06	390 N	206	-0-	-184	-0-	197	2	9	9	N	8						87
07	496 N	128	-0-	-368	-0-	117	2	11	9	N	10						97
08	527 N	130	-0-	-397	-0-	124	2	6	9	N	5						102
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4						106

KOEGLER		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN									
WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853									
04	11940 X	11529	-0-	-411	-0-	11396	2	133	9	N	121						186
05	13547 X	11667	-0-	-1880	-0-	11667	2			N	-0-						186
06	13110 X	11252	-0-	-1858	-0-	11209	2	43	9	N	39	196	0				29
07	13547 X	11422	-0-	-2125	-0-	11422	2			N	-0-						29
08	12059 X	11209	-0-	-850	-0-	11153	2	56	9	N	51						80
09	11520 X	11178	-0-	-342	-0-	11153	2	25	9	N	23	2	8				101

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
M	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	* EOM BALANCE
04	1320 X	1406	-0-	86	-0-	35	1	1371	2	N	-0-	72
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	35	1	1833	2	N	-0-	72
06	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	2	N	4	4 8 72
07	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	35	1	1664	2	N	-0-	72
08	1860 X	831	-0-	-1029	-0-	35	1	796	2	N	-0-	72
09	1800 X	691	-0-	-1109	-0-	35	1	652	2	N	4	4 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
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	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #:		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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #: 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-

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM					
		//CONT.// 617544		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790					
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	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	272079 X	272079	-0-	-0-	-0-	271824	2	255	9	N	232	232	0		-0-
05	189596 X	189596	-0-	-0-	-0-	189365	2	231	9	N	210	210	0		-0-
06	129017 X	129017	-0-	-0-	-0-	128783	2	234	9	N	213	213	0		-0-
07	190049 X	190049	-0-	-0-	-0-	189784	2	265	9	N	241	241	0		-0-
08	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT				-0-
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT				-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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
M	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 #: 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-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
M	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 #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 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-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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 #: 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-

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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 #:		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-	

DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729		
04	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 #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A		
M	O	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-			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-		

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-		

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

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

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	16228 X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3	N	-0-			-0-
05	15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	3	N	-0-			-0-
06	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	3	N	-0-			-0-
07	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	3	N	-0-			-0-
08	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	3	N	-0-			-0-
*09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	3	N	-0-			-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
M	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-

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-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WELLMAN, WEST (YATES)			96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378									
O. D. C. -57- GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	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-	

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854									
WELTMER, T. C.			WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066 - 7707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6360 X	5523	-0-	-837	-0-	84 1	5220 2	Y	199	202 1	29
							219 9					
05		6572 X	6215	-0-	-357	-0-	86 1	5791 2	Y	307	253 1	83
							338 9					
06		6090 X	6006	-0-	-84	-0-	85 1	5572 2	Y	317	280 1	120
							349 9					
07		6293 X	5625	-0-	-668	-0-	83 1	5232 2	Y	282	349 1	53
							310 9					
08		6200 X	5988	-0-	-212	-0-	85 1	5495 2	Y	371	318 1	106
							408 9					
09		6000 X	5239	-0-	-761	-0-	81 1	4827 2	Y	301	316 1	91
							331 9					

WELTMER, T. C. -A-			WELL #:		1		RRCID ->		241383		COMPL. DATE		03/06/2008		TOTAL DEPTH		7811		PERF.		7110 - 7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
04		3300 X	2712	-0-	-588	-0-	41 1	2541 2	Y	118	125 1	17										
							130 9															
05		3410 X	2901	-0-	-509	-0-	40 1	2725 2	Y	124	107 1	34										
							136 9															
06		2970 X	2778	-0-	-192	-0-	40 1	2622 2	Y	105	99 1	40										
							116 9															
07		3069 X	2813	-0-	-256	-0-	42 1	2679 2	Y	84	108 1	16										
							92 9															
08		3069 X	2884	-0-	-185	-0-	42 1	2748 2	Y	85	77 1	24										
							94 9															
09		2820 X	2741	-0-	-79	-0-	43 1	2545 2	Y	139	121 1	42										
							153 9															

WELTMER, T. C.			WELL #:		7		RRCID ->		248325		COMPL. DATE		10/23/2008		TOTAL DEPTH		7852		PERF.		7077 - 7668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018 - PLUGGED 06/28/18												

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.// 97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493											
MASTERTSON PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018 - P/A 07/23/18													

MASTERTSON 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

11/13/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS