

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623							
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-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							
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY							
BAYLOR OPERATING, LLC		058832													
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431							
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BITTNER (SAN ANDRES)
US. FUELS, INC.
YAHN, EDMUND J.

08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
879264
WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOYLES (ATOKA CONGL.)
CHOLLA PETROLEUM, INC.
MARTIN, CORINNE ESTATE

11105 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
150683
WELL #: 1 RRCID -> 133780 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7064 - 7168

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAHANEY
STEWART ENERGY II, LLC
COCHISE

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)
GUNN OIL COMPANY
BROTHERS

12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
339493
WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

09	1080 N	688	-0-	-392	-0-	688 2	N	-0-		177
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	534 2	N	503	182 1	498
11	840 N	453	-0-	-387	-0-	370 2	N	75	364 1	208
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	423 2	N	206	176 1	230
01	1085 N	504	-0-	-581	-0-	501 2	N	3	184 1	49
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	453 2	N	249		298

MAJORS UNIT

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

09	1800 N	1669	-0-	-131	-0-	85 1	N	-0-		16
10	2356 N	1402	-0-	-954	-0-	85 1	N	-0-		16
11	2310 N	1418	-0-	-892	-0-	85 1	N	-0-		16
12	1736 N	1149	-0-	-587	-0-	30 1	N	151	1 8	166
						166 9				
01	3100 N	3541	-0-	441	441	69 1	N	27	183 1	10
						30 9				
*02	2591 N	2150	-0-	-441	-0-	76 1	N	-0-		10

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 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
09		11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	20	1	11740	2	N	215	183	1		77
							237	9								
10		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	20	1	9527	2	N	156	183	1		50
							172	9								
11		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	19	1	10336	2	N	356	193	1		213
							392	9								
12		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	17	1	10885	2	N	16	177	1		52
							18	9								
01		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	19	1	10643	2	N	403	374	1		81
							443	9								
*02		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	17	1	8016	2	N	16				97
							18	9								

BROTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 162597			COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394				
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11	1	1214	2	N	207	187	1		177
							228	9								
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	416	359	1	2 8	232
							458	9								
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	189	366	1		55
							208	9								
12		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	14	1	1951	2	N	375	375	1		55
							413	9								
01		1395 N	1000	-0-	-395	-0-	8	1	821	2	N	155	183	1	2 8	25
							171	9								
*02		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	2	N	385	188	1		222
							424	9								

RUSSELL			WELL #:		2	RRCID -> 163690			COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443				
09		869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	665	2	N	118	1	8		189
							130	9								
10		868 N	648	-0-	-220	-0-	63	1	562	2	N	21				210
							23	9								
11		780 N	687	-0-	-93	-0-	37	1	643	2	N	6	181	1		35
							7	9								
12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	114				149
							125	9								
01		651 N	98	-0-	-553	-0-	44	2	54	9	N	49	170	1		28
							46	1								
*02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	46	1	1018	2	N	141				169
							155	9								

BROTHERS			WELL #:		6	RRCID -> 203845			COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451				
09		510 N	285	-0-	-225	-0-	4	1	281	2	N	-0-				30
							5	1	702	2	N	-0-				30
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	587	2	N	19				49
							21	9								
11		690 N	612	-0-	-78	-0-	4	1	587	2	N	19				49
							21	9								
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	491	2	N	30	5	8		74
							33	9								
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	2	N	-0-				74
							3	1	498	2	N	-0-				74
02		560 N	501	-0-	-59	-0-	3	1	498	2	N	-0-				74

RUSSELL			WELL #:		4	RRCID -> 206264			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940				
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	35	1	2135	2	N	-0-				113
							35	1	1881	2	N	-0-				113
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	N	-0-				113
							35	1	2407	2	N	-0-				113
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	35	1	1539	2	N	-0-				113
							35	1	2407	2	N	-0-				113
12		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	35	1	2407	2	N	-0-				113
							35	1	1876	2	N	-0-				113
01		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	35	1	1876	2	N	-0-				113
							31	1	1632	2	N	-0-				113
*02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1632	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 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
09		1500 N	564	-0-	-936	-0-	5 1	559 2	N	-0-				59
10		1302 N	1260	-0-	-42	-0-	12 1	1248 2	N	-0-				59
*11		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	11 1	1399 2	N	-0-				59
*12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	8 1	903 2	N	-0-				59
*01		1271 N	410	-0-	-861	-0-	6 1	404 2	N	-0-				59
*02		1456 N	652	-0-	-804	-0-	652 2		N	-0-				59

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258		
09		2220 N	874	-0-	-1346	-0-	55 1	819 2	N	-0-			37	
10		2294 N	1085	-0-	-1209	-0-	41 1	1044 2	N	-0-			37	
11		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	31 1	1407 2	N	4	4 8		37	
							4 9							
12		899 N	630	-0-	-269	-0-	28 1	602 2	N	-0-			37	
01		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44 1	2308 2	N	127	2 8		162	
							140 9							
*02		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	37 1	1598 2	N	1	1 8		162	
							1 9							

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603		
09		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	11 1	2471 2	N	5			64	
							6 9							
10		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	9 1	2054 2	N	30	7 8		87	
							33 9							
11		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	15 1	3949 2	N	24			111	
							26 9							
12		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	13 1	3449 2	N	156	188 1	13 8	66	
							172 9							
01		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13 1	3868 2	N	20	2 8		84	
							22 9							
*02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	13 1	4114 2	N	27	15 8		96	
							30 9							

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445		
09		8490 X	8240	-0-	-250	-0-	85 1	8061 2	N	85			337	
							94 9							
10		8618 X	8031	-0-	-587	-0-	85 1	7889 2	N	52			389	
							57 9							
11		8310 X	7547	-0-	-763	-0-	85 1	7250 2	N	193	191 1	2 8	389	
							212 9							
12		8587 X	8325	-0-	-262	-0-	66 1	8259 2	N	-0-			389	
01		8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85 1	8067 2	N	121	187 1		323	
							133 9							
02		7700 X	7568	-0-	-132	-0-	82 1	7447 2	N	35	186 1		172	
							39 9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632		
09		3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	90 1	1872 2	N	-0-			186	
10		3100 X	1967	-0-	-1133	-0-	55 1	1912 2	N	-0-			186	
11		3000 X	1824	-0-	-1176	-0-	90 1	1728 2	N	5			191	
							6 9							
12		3038 X	2454	-0-	-584	-0-	49 1	2405 2	N	-0-			191	
01		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	87 1	2262 2	N	-0-			191	
*02		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	80 1	3965 2	N	100	188 1		103	
							110 9							

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	
09		10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	80	1	10062	2	N	83	1	8	174
							91	9							
10		9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	75	1	9559	2	N	85	187	1	72
							94	9							
11		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	80	1	9098	2	N	54	4	8	122
							59	9							
12		9083 X	7898	-0-	-1185	-0-	75	1	7692	2	N	119	186	1	54
							131	9					1	8	
01		9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	59	1	6096	2	N	26	5	8	75
							29	9							
02		8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-					N	-0-			75

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088	-	10280	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		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	
09		6270 X	5595	-0-	-675	-0-	90	1	5485	2	N	18	2	8	100
							20	9							
10		6603 X	5507	-0-	-1096	-0-	90	1	5417	2	N	-0-			100
11		6390 X	5004	-0-	-1386	-0-	90	1	4847	2	N	61			161
							67	9							
12		6603 X	5773	-0-	-830	-0-	90	1	5683	2	N	-0-			161
							87	1	4434	2	N	-0-			161
01		5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	74	1	3245	2	N	104	183	1	80
							114	9					2	8	
02		5236 X	3433	-0-	-1803	-0-									

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217	-	11244	
09		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	1254	2			N	-0-			27
10		2263 X	1268	-0-	-995	-0-	1268	2			N	-0-			27
11		2190 X	944	-0-	-1246	-0-	898	2	46	9	N	42			69
12		1302 X	966	-0-	-336	-0-	957	2	9	9	N	8			77
01		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179	2	134	9	N	122	172	1	27
*02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			27

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871	-	9224	
09		12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	55	1	12582	2	N	31	11	8	209
							34	9							
10		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	55	1	10710	2	N	32			241
							35	9							
11		11530 X	11530	-0-	-0-	-0-	55	1	11414	2	N	55	182	1	114
							61	9							
12		12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	55	1	12192	2	N	57			171
							63	9							
01		12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	51	1	12428	2	N	85	181	1	70
							94	9					5	8	
*02		10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	53	1	10814	2	N	58	7	8	121
							64	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	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		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
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-	90	1	2296	2	N	-0-	104
10	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	90	1	2013	2	N	-0-	104
11	2850 X	596	-0-	-2254	-0-	33	1	563	2	N	-0-	104
12	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	44	1	5597	2	N	93	23 8 174
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	84	1	4421	2	N	3	3 8 174
*02	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	77	1	2571	2	N	-0-	174

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
09	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	20	1	11679	2	N	12	14 8 149
10	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	19	1	12279	2	N	26	7 8 168
11	13170 X	12036	-0-	-1134	-0-	20	1	11976	2	N	36	5 8 199
12	13609 X	11215	-0-	-2394	-0-	19	1	11145	2	N	46	180 1 5 8 60
01	13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20	1	11452	2	N	51	2 8 109
02	11228 X	10112	-0-	-1116	-0-	20	1	9993	2	N	90	5 8 194

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
09	12750 X	12160	-0-	-590	-0-	80	1	11979	2	N	92	185 1 4 8 124
10	13206 X	11614	-0-	-1592	-0-	80	1	11460	2	N	67	5 8 186
11	12780 X	11542	-0-	-1238	-0-	80	1	11407	2	N	50	182 1 7 8 47
12	13206 X	10360	-0-	-2846	-0-	72	1	10220	2	N	62	109
01	13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80	1	9539	2	N	149	5 8 253
02	11340 X	9261	-0-	-2079	-0-	74	1	9129	2	N	53	182 1 5 8 119

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
09	14370 X	12445	-0-	-1925	-0-	90	1	12311	2	N	40	197 1 4 8 67
10	12462 X	11874	-0-	-588	-0-	90	1	11678	2	N	96	163
11	12600 X	11384	-0-	-1216	-0-	106	9	11126	2	N	153	194 1 122
12	13020 X	11395	-0-	-1625	-0-	90	1	11205	2	N	91	213
01	13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	90	1	10763	2	N	112	189 1 2 8 134
02	11620 X	9699	-0-	-1921	-0-	90	1	9497	2	N	102	5 8 231

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 #	22	-0-	-8		-0-		22	2		N	75
10		89 R	89	-0-	-0-		-0-		89	2		N	75
11		144 R	144	-0-	-0-		-0-		144	2		N	75
12		394 R	394	-0-	-0-		-0-		394	2		N	75
01		175 R	175	-0-	-0-		-0-		175	2		N	75
02		140 #	124	-0-	-16		-0-		124	2		N	75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933													
09		420 #	241	-0-	-179		-0-		239	2	2 9	Y	77
10		372 #	328	-0-	-44		-0-		328	2		Y	77
11		300 #	276	-0-	-24		-0-		276	2		Y	77
12		310 #	287	-0-	-23		-0-		287	2		Y	77
01		355 R	355	-0-	-0-		-0-		355	2		Y	77
02		308 #	101	-0-	-207		-0-		101	2		Y	77

AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A													
09		450 #	398	-0-	-52		-0-		398	2		Y	94
10		479 R	479	-0-	-0-		-0-		479	2		Y	94
11		450 #	448	-0-	-2		-0-		448	2		Y	94
12		473 R	473	-0-	-0-		-0-		473	2		Y	94
01		480 R	480	-0-	-0-		-0-		480	2		Y	94
*02		524 R	524	-0-	-0-		-0-		516	2	8 9	Y	101

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A													
09		480 #	366	-0-	-114		-0-		366	2		Y	141
10		496 #	449	-0-	-47		-0-		449	2		Y	141
11		480 #	421	-0-	-59		-0-		421	2		Y	141
12		496 #	445	-0-	-51		-0-		445	2		Y	141
01		465 #	452	-0-	-13		-0-		452	2		Y	141
*02		497 R	497	-0-	-0-		-0-		485	2	12 9	Y	152

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A													
09		237 R	237	-0-	-0-		-0-		234	2	3 9	Y	98
10		336 R	336	-0-	-0-		-0-		336	2		Y	98
11		282 R	282	-0-	-0-		-0-		282	2		Y	98
12		295 R	295	-0-	-0-		-0-		295	2		Y	98
01		364 R	364	-0-	-0-		-0-		364	2		Y	98
02		140 #	103	-0-	-37		-0-		103	2		Y	98

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-

PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942													
09		1068 R	1068	-0-	-0-		-0-		1068	2		N	89
10		1327 R	1327	-0-	-0-		-0-		1327	2		N	89
11		1258 R	1258	-0-	-0-		-0-		1258	2		N	89
12		1295 R	1295	-0-	-0-		-0-		1295	2		N	89
01		1298 R	1298	-0-	-0-		-0-		1298	2		N	89
*02		1210 R	1210	-0-	-0-		-0-		1210	2		N	89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					48
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					48
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					48
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					48
*01	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					48
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					48

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					30
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					30
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					30
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					30
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

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

18663 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOCKLEY
725013

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

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
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1136 2	1 9	N	1			40
10	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1264 2	2 9	N	2			42
11	1350 N	1100	-0-	-250	-0-	1100 2		N	-0-			42
12	1178 N	681	-0-	-497	-0-	680 2	1 9	N	1			43
01	1271 N	706	-0-	-565	-0-	706 2		N	-0-			43
02	1036 N	786	-0-	-250	-0-	785 2	1 9	N	1			44

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES		
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507			
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2		N	-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	546 2		N	-0-
11	360 N	200	-0-	-160	B	-0-	200 2		N	-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485 2		N	-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640 2		N	-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RILEY										
		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2		N	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2		N	-0-
11	420 N	222	-0-	-198	B	-0-	222 2		N	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563 2		N	-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 2		N	-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BELLINGER										
		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	994 N	994	-0-	-0-	B	-0-	994 2		N	-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916 2		N	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2		N	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 2		N	-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 2		N	-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	B	-0-	686 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499	

09	11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-
11	1520 N	1520	-0-	-0-		-0-	1520 2		N	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-		-0-	608 2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	1428 N	439	-0-	-989		-0-	439 2		N	-0-

RILEY ESTATE										
		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

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

09	3 N	-0-	-0-	-3		-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
11	4 N	2	-0-	-2		-0-	2 2		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2		-0-			N	-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)																			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC										37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY						
COGDELL										254263									
										WELL #: 5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGDELL B										WELL #: 286062	RRCID -> 286062	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
09	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC										701876									
COGDELL										WELL #: 9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 994	PERF. N/A					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANFORD (YATES)										38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										263696									
ARCO FEE "214"										WELL #: 2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3412 - 3514					
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	990	N	482	-0-	-508	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	895	-0-	-624	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-					-0-

ELLIOT "214"										WELL #: 12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424 - 3516					
09	2760	X	2155	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	25	1	2130	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2389	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	25	1	2364	2	N	-0-					-0-
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2243	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	25	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	-0-	-0-	25	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1962	-0-	-614	-0-	-0-	-0-	25	1	1937	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					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2905 - 3026	
M	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	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	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21		159
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8		167
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	24		191
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		196
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		200
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		200

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2972 - 3075	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2967 - 3079	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2966 - 3071	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
02	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8
02	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6
02	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

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

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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 SHUSA "15" WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					24

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 6Y RRCID -> 224669 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					9

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2

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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					12

FLANAGAN "10" WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 - 3114		
M	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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3092		
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SNOW OIL & GAS, INC. 798640
 FLANAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159943 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38 3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112

09	DLQ G-10	2	-0-	2	11	1 3	1 9	Y	1			80
10	DLQ G-10	2	-0-	2	13	2 3		Y	-0-			80
11	17 N	4	-0-	-13	-0-	4 3		Y	-0-			80
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			80
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			80
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
 JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100

09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 MGR RESOURCES 563344
 HOOVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 123351 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	480 N		-0-	-0-	-480			N	-0-			-0-
10	496 N		-0-	-0-	-496			N	-0-			-0-
11	480 N		-0-	-0-	-480			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-				-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-				-0-
11		720 N	620	-0-	-100	-0-	-0-	620	2	N	-0-				-0-
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-				-0-
01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	-0-	321	2	N	-0-				-0-
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	-0-	585	2	N	-0-				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-				-0-
10		682 N	590	-0-	-92	-0-	-0-	590	2	N	-0-				-0-
11		600 N	327	-0-	-273	-0-	-0-	327	2	N	-0-				-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	-0-	572	2	N	-0-				-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-				-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-				-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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															
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-				-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
11		60 N	11	-0-	-49	-0-	-0-	11	2	N	-0-				-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-				-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-				-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-				-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-				-0-
10		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-				-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-				-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-				-0-
01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-				-0-
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-				-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	150 N	16	-0-	-134	-0-	16 2		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
11	1020 N	530	-0-	-490	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
01	1054 N	812	-0-	-242	-0-	812 2		N	-0-		-0-
*02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON "A-6"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5437 - 5443				
09		990 N	976	-0-	-14	-0-	159 1	815 3		N		2				7
10		1116 N	1014	-0-	-102	-0-	184 1	824 3		N		5				12
11		960 N	901	-0-	-59	-0-	182 1	715 3		N		4				16
12		1023 N	834	-0-	-189	-0-	129 1	704 3		N		1				17
01		1023 N	808	-0-	-215	-0-	78 1	726 3		N		4				21
02		840 N	717	-0-	-123	-0-	3 1	711 3		N		3				24
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 6122			PERF. 5461 - 5464				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02		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				
09		10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 3		N		-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N		1				1
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-				1
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N		-0-				1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				1
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 5938			PERF. 5365 - 5394				
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N		-0-				150
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N		-0-				150
11		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 3			N		-0-				150
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N		-0-				150
*01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N		-0-				150
*02		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N		-0-				150
MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950			PERF. 5391 - 5423				
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N		-0-				62
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N		-0-				62
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N		-0-				62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				62

JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
MASTERTSON B			WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	3			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MASTERTSON			WELL #:	1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976							
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5736	- 5751
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
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	19
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	19
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	19
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	19
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	19
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION		177997							
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 204146	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 6171	PERF. 6078	- 6094
M	O	GAS 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
09	1590 N	1150	-0-	-440	-0-	1150 3	N	-0-	126
10	1364 N	942	-0-	-422	-0-	942 3	N	-0-	126
11	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 3	N	-0-	126
12	1178 N	434	-0-	-744	-0-	434 3	N	-0-	126
01	930 N	422	-0-	-508	-0-	422 3	N	-0-	126
02	924 N	195	-0-	-729	-0-	195 3	N	-0-	126

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID -> 260668	COMPL. DATE 09/14/2010	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5894	- 5912
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
09	240 N	128	-0-	-112	-0-	128 3	N	-0-	93
10	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-	93
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-	93
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-	93
01	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 3	N	-0-	93
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3	N	-0-	93

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID -> 227185	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5956	- 5972
M	O	GAS 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
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-	8
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2	N	-0-	8
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	8
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	8
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-	8
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631							
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID -> 139955	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4724	- 4740
M	O	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN		
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	AMT	CODE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382															
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758															
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
10		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132

C & S OPERATING 121055															
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC. 196082															
MALLETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948															
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
12		93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
*02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082													
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971					
M	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
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
11	60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
*02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964					
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
10	31 #	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	3		Y	-0-				-0-
11	60 #	21	-0-	-39	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3		Y	-0-				-0-
*02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-				-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	0 #	-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					
09	120 #	17	-0-	-103	-0-	-0-	17	3		N	-0-				65
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	-0-	17	3		N	-0-				65
11	300 #	133	-0-	-167	-0-	-0-	133	3		N	-0-				65
12	310 #	133	-0-	-177	-0-	-0-	133	3		N	-0-				65
01	310 #	163	-0-	-147	-0-	-0-	163	3		N	-0-				65
*02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-				65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892					
PERKINS, J. J.		WELL #: 1													
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	-0-	31	1	32	9	Y	29	116	1	100
10	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97	31	1	66	9	Y	60			160
11	181 R	84	-0-	-97	-0-	-0-	31	1	53	9	Y	48			208
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	52	9	Y	47	126	1	129
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	44	9	Y	40			169
*02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	55	9	Y	50			219

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A					
09	360 #	254	-0-	-106	-0-	-0-	254	2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	439	-0-	439	-0-	439	439	2		Y	-0-				-0-
11	804 R	365	-0-	-439	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-				-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-				-0-
*02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	438 R	438	-0-	-0-	-0-	381	2	57	9	Y	52					198
10	DLQ G-10	370	-0-	370	370	331	2	39	9	Y	35					233
11	582 R	212	-0-	-370	-0-	189	2	23	9	Y	21	105	1			149
12	293 R	293	-0-	-0-	-0-	243	2	50	9	Y	45					194
01	265 R	265	-0-	-0-	-0-	209	2	56	9	Y	51	112	1			133
*02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	301	2	39	9	Y	35					168

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

09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	190	2	29	9	Y	26					97
10	DLQ G-10	184	-0-	184	184	165	2	19	9	Y	17					114
11	290 R	106	-0-	-184	-0-	94	2	12	9	Y	11	53	1			72
12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	121	2	25	9	Y	23					95
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	104	2	29	9	Y	26	56	1			65
*02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	151	2	19	9	Y	17					82

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

09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	127	1	8	9	Y	7	51	1			2
10	DLQ G-10	235	-0-	235	235	220	1	15	9	Y	14					16
11	434 R	199	-0-	-235	-0-	182	1	17	9	Y	15					31
12	215 R	215	-0-	-0-	-0-	193	1	22	9	Y	20	43	1			8
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	180	1	10	9	Y	9					17
*02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	1	11	9	Y	10					27

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

09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-					-0-
11	62 R	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
*02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					14
10	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					14
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	1			Y	-0-					14
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					14
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	1			Y	-0-					14
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					14

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 -	4900
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-			1
10	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 1		Y	-0-			1
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	61 1		Y	-0-			1
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 1		Y	-0-			1
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 1		Y	-0-			1
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38 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	
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			105
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-			105
11	90 #	15	-0-	-75	-0-	15 1		Y	-0-			105
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 1		Y	-0-			105
*01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 1		Y	-0-			105
*02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-			105

JOPLIN OIL CO., INC.				445469								
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4693 -	4774
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			130
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			130
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			130
12	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 3		N	-0-			130
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-			130
02	392 #	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			130

KALA OIL COMPANY				450240								
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 -	4926
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

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			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 -	4834	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			472	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			63	

MONADNOCK RESOURCES, LLC				574405										
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 -	6929	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 -	4889	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	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	
09	2470 R	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-	
10	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2		N	-0-			-0-	
11	3517 R	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2		N	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
01	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-			-0-	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

LEMAC		892810											
WELL #:		1		RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

SLAUGHTER		894720											
WELL #:		1		RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

WALSH PETROLEUM, INC.		894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTY-WRIGHT		894720											
WELL #:		11		RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	4754	-	4774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	4747	-	4767	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780	-	4800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182													
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722	-	4875	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
YUCCA ENERGY, INC.				950335								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
09	600 #	396	-0-	-204	-0-	386	3	10	9	N	9	75
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	75
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	876	3	22	9	N	20	95
12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	734	3	19	9	N	17	112
01	682 R	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18	130
02	672 #	608	-0-	-64	-0-	598	3	10	9	N	9	139

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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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	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	AMT	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-	-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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-	
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-	-0-	
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-	
02		168 N	74	-0-	-94	-0-	74	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	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	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	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	28	
02	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	

09	DLQ	G-10	13244	-0-	13244	34912	55	1	13176	2	Y	12	185
							13	9					
10	DLQ	G-10	14700	-0-	14700	49612	55	1	14587	2	Y	53	238
							58	9					
11	25810	15055	-0-	-10755	38857	55	1	14913	2	Y	79	184 1	133
							87	9					
12	27590	15592	-0-	-11998	26859	55	1	15449	2	Y	80	170 1	43
							88	9					
01	27590	15530	-0-	-12060	14799	55	1	15372	2	Y	94		137
							103	9					
*02	24920	14111	-0-	-10809	3990	47	1	13984	2	Y	73		210
							80	9					

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066		
HENRY "5"		WELL #: 5								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		100
RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016										

FLANAGAN "9"		WELL #: 501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
02	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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
02	DLQ G-10	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	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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		49
02	P&A	COND	NO RPT	-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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	25		172
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	30		202
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	33		235
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	18		253
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	15		268
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		268

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		24
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		24
02	14B	DENY	NO RPT	-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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT								N	NO RPT			-0-
02		0 N NO RPT								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														
09	1110	N	856	-0-	-254	-0-	856	3		N	-0-			43
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			43
11	1170	N	502	-0-	-668	-0-	502	3		N	-0-			43
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			43
*01	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	3		N	-0-			43
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC														
MASTERSON RANCH														
700976														
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A														
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
*01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34"														
WELL #: 3 RRCID -> 060108 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A														
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
11	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH 40														
WELL #: 1 RRCID -> 064050 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093														
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

MASTERSON RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976		WELL #: 3				RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5926 - 5934
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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A				RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6121 - 6133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	-0-	

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A				RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6107 - 6118
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	

MASTERTSON RANCH 41		WELL #: 8A				RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 6012 - 6029
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	-0-	

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
OASIS OPERATING, INC.		617470				RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6144 - 6157
RATLIFF		WELL #: 1				RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242		PERF. 6144 - 6157
09	2880 X	65	-0-	-2815	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	94	
10	2976 X	354	-0-	-2622	-0-	-0-	354 2	N	-0-	-0-	94	
11	2880 X	170	-0-	-2710	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-	94	
12	2976 X	965	-0-	-2011	-0-	-0-	965 2	N	-0-	-0-	94	
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-	-0-	94	
*02	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4922 2	N	-0-	-0-	94	

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1				RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-	-0-	132	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3	Y	-0-	-0-	132	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-	-0-	132	
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	Y	-0-	-0-	132	
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-	132	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0 3	Y	-0-	-0-	132	

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	Y	-0-		17			
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	Y	-0-		17			
11	870 N	678	-0-	-192	-0-	678 3	Y	-0-		17			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	Y	-0-		17			
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	Y	-0-		17			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17			

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-		-0-			
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2	N	-0-		-0-			
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-			
12	1550 N	1019	-0-	-531	-0-	1019 2	N	-0-		-0-			
01	1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020 3	N	-0-		-0-			
02	1400 N	874	-0-	-526	-0-	874 3	N	-0-		-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #:		1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8346 - 8980
09	2040 X	1907	-0-	-133	-0-	33 1	1752 2	N	111	185 1			53
10	2387 X	1768	-0-	-619	-0-	122 9	35 1	1547 2	N	169	2 8		220
11	2340 X	2225	-0-	-115	-0-	186 9	23 1	1957 2	N	223	186 1	4 8	253
12	2418 X	1947	-0-	-471	-0-	245 9	23 1	1715 2	N	190	190 1		253
01	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	209 9	7 1	1842 2	N	35	186 1		102
02	2072 X	1525	-0-	-547	-0-	39 9	19 1	1351 2	N	141	169 1		74
						155 9							

BROTHERS		WELL #:		5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 - 8436
09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	70 1	2349 2	N	-0-		30
10	2418 N	2416	-0-	-2	-0-	70 1	2346 2	N	-0-		30
11	2340 N	2246	-0-	-94	-0-	70 1	2176 2	N	-0-		30
12	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	56 1	2203 2	N	-0-		30
01	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	63 1	2257 2	N	-0-		30
02	2100 N	2032	-0-	-68	-0-	63 1	1969 2	N	-0-		30

PETEX		659782		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190 - 7510
09	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		Y	-0-		31		
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1661 2	6 9	Y	5		36		
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1528 2	7 9	Y	6		42		
12	2852 N	2565	-0-	-287	-0-	2565 2		Y	-0-		42		
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745 2	15 9	Y	14	35 1	21		
*02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		Y	-0-		21		

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-		-0-
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-		-0-
12	744 N	552	-0-	-192	-0-	552 2		Y	-0-		-0-
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	572 2		Y	-0-		-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017		
M	O	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
09	780 X	250	-0-	-530	-0-	250 2	Y	-0-	-0-	
10	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	Y	-0-	-0-	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	Y	-0-	-0-	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-	-0-	
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2	Y	-0-	-0-	
02	728 N	452	-0-	-276	-0-	452 2	Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	733 2	7 9 Y	6	17 1	11
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	386 2	19 9 Y	17	15 1	13
11	450 N	315	-0-	-135	-0-	298 2	17 9 Y	15	24 1	4
12	651 N	249	-0-	-402	-0-	249 2	Y	-0-		4
01	403 N	224	-0-	-179	-0-	213 2	11 9 Y	10	10 1	4
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	Y	-0-		4

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
09	3000 N	2427	-0-	-573	6002	2404 2	23 9 Y	21	75 1	57
10	3100 N	2198	-0-	-902	5100	2099 2	99 9 Y	90	75 1	72
11	3000 N	2079	-0-	-921	4179	1966 2	113 9 Y	103	142 1	33
12	3100 N	2313	-0-	-787	3392	2313 2	Y	-0-		33
01	3100 N	2057	-0-	-1043	2349	1952 2	105 9 Y	95	78 1	50
*02	2800 N	2211	-0-	-589	1760	2211 2	Y	-0-		50

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
09	2045 N	1085	-0-	-960	-0-	1085 2	Y	-0-		38
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	936 2	78 9 Y	71	67 1	42
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1072 2	53 9 Y	48	67 1	23
12	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 2	Y	-0-		23
01	1023 N	947	-0-	-76	-0-	888 2	59 9 Y	54	55 1	22
02	1064 N	683	-0-	-381	-0-	683 2	Y	-0-		22

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
09	3000 N	2239	-0-	-761	2604	2239 2	Y	-0-		3
10	3100 N	1842	-0-	-1258	1346	1840 2	2 9 Y	2	3 1	2
11	2683 N	1337	-0-	-1346	-0-	1336 2	1 9 Y	1	2 1	1
12	1705 N	1160	-0-	-545	-0-	1160 2	Y	-0-		1
01	1705 N	976	-0-	-729	-0-	974 2	2 9 Y	2	2 1	1
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	Y	-0-		1

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
09	720 N	519	-0-	-201	-0-	519 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	662	-0-	-113	-0-	662 2	Y	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	Y	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-		-0-
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	661 2	Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2984 N	1393	-0-	-1591	-0-	1393	2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1011	-0-	-322	-0-	1011	2		Y	-0-			-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
12		1178 N	652	-0-	-526	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
01		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
02		1008 N	366	-0-	-642	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643														
09		750 N	98	-0-	-652	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10		775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01		341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		Y	-0-			-0-
02		644 N	427	-0-	-217	-0-	427	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934														
09		3000 N	2310	-0-	-690	178	2310	2		Y	-0-			56
10		2252 N	2074	-0-	-178	-0-	1913	2	161	9	Y	146	119 1	83
11		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1965	2	96	9	Y	87	122 1	48
12		2387 N	2070	-0-	-317	-0-	2070	2		Y	-0-			48
01		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1868	2	125	9	Y	114	111 1	51
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	1541	2		Y	-0-			51

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
09		2784 N	1254	-0-	-1530	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
10		1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		Y	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
12		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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														
09		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		Y	-0-			49
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3525	2	11	9	Y	10		59
11		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	Y	14		73
12		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		Y	-0-			73
01		3410 X	2379	-0-	-1031	-0-	2359	2	20	9	Y	18	60 1	31
02		3080 X	2457	-0-	-623	-0-	2457	2		Y	-0-			31

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 23		RRCID -> 189173		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2052 N	887	-0-	-1165	-0-	887 2		Y	-0-	-0-	
10	1178 N	677	-0-	-501	-0-	677 2		Y	-0-	-0-	
11	1140 N	904	-0-	-236	-0-	904 2		Y	-0-	-0-	
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	788 2		Y	-0-	-0-	
01	682 N	645	-0-	-37	-0-	645 2		Y	-0-	-0-	
02	840 N	381	-0-	-459	-0-	381 2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646			
09	300 N	106	-0-	-194	-0-	106 2		Y	-0-	-0-	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-	-0-	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-	-0-	
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-	-0-	
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-	-0-	
02	644 N	238	-0-	-406	-0-	238 2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780			
09	3000 N	1248	-0-	-1752	667	1248 2		Y	-0-	-0-	
10	1904 N	1237	-0-	-667	-0-	1237 2		Y	-0-	-0-	
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-	-0-	
12	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-	
01	1240 N	885	-0-	-355	-0-	885 2		Y	-0-	-0-	
02	1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244 2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074			
09	1399 N	795	-0-	-604	-0-	795 2		Y	-0-	-0-	
10	1054 N	751	-0-	-303	-0-	751 2		Y	-0-	-0-	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-	-0-	
12	837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		Y	-0-	-0-	
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		Y	-0-	-0-	
02	980 N	842	-0-	-138	-0-	842 2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856			
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		Y	-0-	49	
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2948 2	9 9	Y	8	57	
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2928 2	13 9	Y	12	69	
12	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	2313 2		Y	-0-	69	
01	2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977 2	17 9	Y	15	30	
02	2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161 2		Y	-0-	30	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236			
09	300 N	129	-0-	-171	-0-	129 2		Y	-0-	-0-	
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	160 2		Y	-0-	-0-	
11	420 N	183	-0-	-237	-0-	183 2		Y	-0-	-0-	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-	-0-	
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572			
09	3000 N	1776	-0-	-1224	299	1776 2		Y	-0-	22	
10	1585 N	1286	-0-	-299	-0-	1283 2	3 9	Y	3	25	
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968 2	4 9	Y	4	29	
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2		Y	-0-	29	
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269 2	11 9	Y	10	14	
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		Y	-0-	14	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2458	2	23	9	Y	69
10		3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2769	2	130	9	Y	91
11		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2927	2	168	9	Y	44
12		3007 X	2946	-0-	-61	-0-	2946	2			Y	44
01		2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281	2	121	9	Y	59
02		2828 X	1629	-0-	-1199	-0-	1629	2			Y	59

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
09		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-
10		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-
11		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-
12		682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-
01		558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
09		1256 N	818	-0-	-438	-0-	818	2			Y	-0-
10		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-
12		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-
02		1064 N	411	-0-	-653	-0-	411	2			Y	-0-

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

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932												
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	142
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	142
11		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	142
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	142
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	142
*02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	142

OIL AND GAS DIVISION

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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255											
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	3084	-	3118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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 "363" WELL #: 5 RRCID -> 225666 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

N. JENKINS "398" WELL #: 1 RRCID -> 225725 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18									

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18									

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	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		
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

09		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2	N	-0-			-0-
10		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1504	-0-	-326	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-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	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
09		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-			-0-
*01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
*02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S. /80			WELL #: 2BH		RRCID -> 020768			COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIBBS, KATIE S.			WELL #: 3BH		RRCID -> 020769			COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		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		
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
10		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917 3	N	-0-			-0-
11		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-			-0-
12		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-			-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-			-0-
*02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	N	-0-			-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 034936			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
09		1110 N	854	-0-	-256	-0-	854 3	N	-0-			-0-
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
*01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-			-0-
*02		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315				
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
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380				
09	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	2380	3			N	-0-			-0-
10	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	2395	3			N	-0-			-0-
11	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
12	2759 X	2122	-0-	-637	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
01	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3210 - 3278				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 3199 - 3329				
09	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	3			N	-0-			-0-
10	2883 X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
12	2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
01	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81	3			N	-0-			-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3065 - 3198				
*09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
09	1950 X	1806	-0-	-144	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
10	2015 X	2	-0-	-2013	-0-		2 3			N	-0-			-0-
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
*02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336		PERF. 3238 - 3276				
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		N	-0-			-0-
10	2325 N	772	-0-	-1553	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
*01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
*02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
09	1920 N	631	-0-	-1289	-0-	631 3		N	-0-			-0-
10	1953 N	714	-0-	-1239	-0-	714 3		N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-			-0-
*01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-			-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3		N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-			-0-
12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			-0-
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249				
09	1470 N	1266	-0-	-204	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
10	713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	18209	X	3242	-0-	-14967	-0-	3242	3			N	-0-			-0-
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-			-0-
*11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-			-0-
*12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
*01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487							
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-			-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
*02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369							
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15													
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973			Y	NO RPT			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
09	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
*02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	7414 3		N	-0-		-0-
10	7440 X	6221	-0-	-1219	-0-	6221 3		N	-0-		-0-
11	5730 X	3208	-0-	-2522	-0-	3208 3		N	-0-		-0-
12	7657 X	7512	-0-	-145	-0-	7512 3		N	-0-		-0-
01	7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173 3		N	-0-		-0-
02	6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677 3		N	-0-		-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	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			
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	59 3	10 9	N	9		72
10	155 N	73	-0-	-82	-0-	62 3	11 9	N	10		82
11	90 N	14	-0-	-76	-0-	11 3	3 9	N	3		85
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	186 3	10 9	N	9		94
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 3	14 9	N	13		107
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184 3	11 9	N	10		117

DINES		WELL #: 1 C		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		210
02	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981								
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
M	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	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								
		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
M	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
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	Y	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	Y	-0-		-0-
11	660 N	535	-0-	-125	-0-	535 3	Y	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	Y	-0-		-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-		-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CASE OIL		139105								
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-		101
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
TIPPEN		139105								
		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758		
M	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
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-		203
10	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-		203
11	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2	N	-0-		203
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		203
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	N	-0-		203
*02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-		203

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					113
10	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					113
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					113
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					113
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					113
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-					113

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	198078 X	198078	-0-	-0-	-0-	197597	2	240	4	N	219	219 0	1
						241	9						
10	231730 X	231730	-0-	-0-	-0-	231459	2	271	9	N	246	246 0	-0-
11	221342 X	221342	-0-	-0-	-0-	221075	2	267	9	N	243	243 0	-0-
12	238927 X	238927	-0-	-0-	-0-	238648	2	279	9	N	254	254 0	-0-
*01	220945 X	220945	-0-	-0-	-0-	220660	2	285	9	N	259	259 0	-0-
*02	218480 X	218480	-0-	-0-	-0-	218219	2	261	9	N	237	237 0	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH		4826		PERF. 4708 - 4798
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH		4736		PERF. 4656 - 4710
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776		
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4690 - 4759				
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788 PERF. 4702 - 4757	
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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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 #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.				945936								
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	15080 X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	3	N	-0-		-0-	
10	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3	N	-0-		-0-	
11	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	3	N	-0-		-0-	
12	13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	3	N	-0-		-0-	
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3	N	-0-		-0-	
*02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	3	N	-0-		-0-	

CORNELL UNIT				WELL #:	6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORNELL UNIT				WELL #:	6337GC	RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CORNELL UNIT		WELL #:		6397GC	RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	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
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958							
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
WELTMER, T. C.				WELL #: 6	RRCID -> 240180	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 7857	PERF. 7066	- 7707				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6000 X	5239	-0-	-761	-0-	81 1 331 9	4827 2	Y	301	316 1	91		
10	6200 X	5544	-0-	-656	-0-	89 1 339 9	5116 2	Y	308	254 1	145		
11	6000 X	5516	-0-	-484	-0-	84 1 404 9	5028 2	Y	367	333 1	179		
12	5983 X	5679	-0-	-304	-0-	87 1 286 9	5306 2	Y	260	369 1	70		
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	86 1 245 9	5289 2	Y	223	218 1	75		
02	5152 X	4638	-0-	-514	-0-	80 1 179 9	4379 2	Y	163	180 1	58		

WELTMER, T.C. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 241383	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 7811	PERF. 7110	- 7674				
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	43 1 153 9	2545 2	Y	139	121 1	42		
10	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	46 1 140 9	2627 2	Y	127	109 1	60		
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	46 1 153 9	2776 2	Y	139	131 1	68		
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	46 1 110 9	2834 2	Y	100	141 1	27		
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	46 1 96 9	2854 2	Y	87	85 1	29		
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	42 1 121 9	2277 2	Y	110	100 1	39		

WELTMER, T. C.				WELL #: 7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

(GWN415)

04/16/2019

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS