

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	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-
-----												
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	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-
-----												
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NWG OPERATING LLC		616947									
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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-

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

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

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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES  
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316  
YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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

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 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM  
STEWART ENERGY II, LLC 819609  
COCHISE 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.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
GUNN OIL COMPANY 339493  
BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	2	N	-0-			83
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2	N	-0-			83
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2	N	-0-			83
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-			83
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			83
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2	N	-0-			83

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

09	2520 X	1863	-0-	-657	-0-	85	1	1778	2	N	-0-	73
10	2046 N	1193	-0-	-853	-0-	85	1	1108	2	N	-0-	73
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	74	1	2081	2	N	-0-	73
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	85	1	1967	2	N	-0-	73
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	111	8
						122	9				176	1
*02	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	79	1	2403	2	N	-0-	8

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-		20 1	8390 2	N		146			206
							161 9							
10	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-		20 1	7820 2	N		149	186 1		169
							164 9							
11	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-		20 1	7332 2	N		302	370 1		101
							332 9							
12	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-		20 1	8194 2	N		136	182 1		55
							150 9							
01	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-		20 1	10844 2	N		300	190 1		165
							330 9							
*02	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-		20 1	9791 2	N		256	365 1		56
							282 9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597		COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142	- 8394		
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		14 1	1216 2	N		192	162 1		60
							211 9							
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-		11 1	918 2	N		333	365 1		28
							366 9							
11	1200 N	846	-0-	-354	-0-		7 1	839 2	N		-0-			28
12	1488 N	1342	-0-	-146	-0-		20 1	843 2	N		435	188 1		275
							479 9							
01	1302 N	964	-0-	-338	-0-		3 1	575 2	N		351	566 1		60
							386 9							
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		10 1	1024 2	N		170	186 1		44
							187 9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314	- 8443		
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-		48 1	672 2	N		113			160
							124 9							
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-		58 1	883 2	N		-0-			160
11	840 N	716	-0-	-124	-0-		43 1	673 2	N		-0-			160
12	868 N	734	-0-	-134	-0-		52 1	585 2	N		88	191 1		57
							97 9							
01	930 N	472	-0-	-458	-0-		22 1	450 2	N		-0-			57
*02	894 N	894	-0-	-0-	-0-		47 1	712 2	N		123			180
							135 9							
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814	- 9451		
09	540 N	188	-0-	-352	-0-		4 1	184 2	N		-0-			17
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-		4 1	533 2	N		-0-			17
11	810 N	327	-0-	-483	-0-		4 1	323 2	N		-0-			17
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-		5 1	543 2	N		-0-			17
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-		5 1	668 2	N		-0-			17
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-		5 1	612 2	N		-0-			17
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068	- 9940		
09	480 N	394	-0-	-86	-0-		4 1	375 2	N		14			187
							15 9							
10	837 N	566	-0-	-271	-0-		16 1	550 2	N		-0-			187
11	1050 N	475	-0-	-575	-0-		6 1	469 2	N		-0-			187
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-		10 1	415 2	N		-0-			187
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		10 1	1011 2	N		-0-			187
*02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		6 1	1500 2	N		13			200
							14 9							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		899 N	899	-0-	-0-	8	1	891	2	N	-0-		59
10		2387 N	866	-0-	-1521	6	1	860	2	N	-0-		59
11		990 N	671	-0-	-319	6	1	665	2	N	-0-		59
12		941 N	941	-0-	-0-	9	1	932	2	N	-0-		59
01		868 N	298	-0-	-570	2	1	296	2	N	-0-		59
02		638 N	568	-0-	-70	5	1	563	2	N	-0-		59
-----													
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
09		945 N	945	-0-	-0-	37	1	908	2	N	-0-		162
10		1550 N	657	-0-	-893	18	1	639	2	N	-0-		162
11		1110 N	777	-0-	-333	20	1	757	2	N	-0-		162
12		992 N	962	-0-	-30	16	1	946	2	N	-0-		162
01		1125 N	1125	-0-	-0-	32	1	1093	2	N	-0-		162
02		754 N	609	-0-	-145	13	1	596	2	N	-0-		162
-----													
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
09		2620 X	2620	-0-	-0-	9	1	2598	2	N	12		84
						13	9						
10		2108 X	2108	-0-	-0-	11	1	2094	2	N	3		87
						3	9						
11		3119 X	3119	-0-	-0-	12	1	2968	2	N	126	186 1	27
						139	9						
12		1286 X	1286	-0-	-0-	6	1	1271	2	N	8		35
						9	9						
01		4456 X	4456	-0-	-0-	12	1	4393	2	N	46		81
						51	9						
*02		2444 X	2444	-0-	-0-	10	1	2401	2	N	30		111
						33	9						
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
09		7602 X	7602	-0-	-0-	85	1	7450	2	N	61		165
						67	9						
10		7626 X	7440	-0-	-186	85	1	7287	2	N	62		227
						68	9						
11		7380 X	6843	-0-	-537	85	1	6758	2	N	-0-		227
12		7843 X	7546	-0-	-297	85	1	7441	2	N	18	178 1	67
						20	9						
01		7843 X	7137	-0-	-706	85	1	7000	2	N	47		114
						52	9						
02		7337 X	7106	-0-	-231	85	1	6871	2	N	136	189 1	61
						150	9						
-----													
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
09		2374 X	2374	-0-	-0-	90	1	2284	2	N	-0-		148
10		2480 X	2444	-0-	-36	90	1	2214	2	N	127	188 1	87
						140	9						
11		2250 N	2193	-0-	-57	78	1	2003	2	N	102		189
						112	9						
12		2449 N	2197	-0-	-252	90	1	2107	2	N	-0-		189
01		2531 N	2531	-0-	-0-	90	1	2441	2	N	-0-		189
02		2117 N	1917	-0-	-200	78	1	1839	2	N	-0-		189

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	4001	-0-	-1339	-0-	72	1	3821	2	N	98	173 1	30
						108	9						
10	5518 X	3544	-0-	-1974	-0-	44	1	3456	2	N	40		70
						44	9						
11	5340 X	5074	-0-	-266	-0-	59	1	4930	2	N	77		147
						85	9						
12	4898 X	4708	-0-	-190	-0-	80	1	4440	2	N	171	181 1	137
						188	9						
01	4774 X	4357	-0-	-417	-0-	80	1	4231	2	N	42		179
						46	9						
02	4901 X	2297	-0-	-2604	-0-	41	1	2231	2	N	23		202
						25	9						

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

09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	85	1	8636	2	N	86	178 1	65
						95	9						
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	85	1	9139	2	N	99		164
						109	9						
11	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	85	1	8565	2	N	100	189 1	75
						110	9						
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	85	1	8981	2	N	231	191 1	115
						254	9						
01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	85	1	8497	2	N	300	378 1	37
						330	9						
*02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	85	1	5452	2	N	57		94
						63	9						

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

09	5610 X	1832	-0-	-3778	-0-	43	1	1789	2	N	-0-		59
						65	1	4104	2	N	17		76
10	5797 X	4188	-0-	-1609	-0-	19	9						
11	5610 X	3260	-0-	-2350	-0-	53	1	3196	2	N	10		86
						11	9						
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	62	1	5296	2	N	46		132
						51	9						
01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	80	1	5263	2	N	109	187 1	54
						120	9						
*02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	55	1	5267	2	N	20		74
						22	9						

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

09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	80	1	4043	2	N	88	179 1	82
						97	9						
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	80	1	3954	2	N	94		176
						103	9						
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	80	1	4025	2	N	68		244
						75	9						
12	4371 X	4065	-0-	-306	-0-	80	1	3897	2	N	80	183 1	141
						88	9						
01	4371 X	4175	-0-	-196	-0-	80	1	4027	2	N	62		203
						68	9						
02	4089 X	3005	-0-	-1084	-0-	77	1	2911	2	N	15		218
						17	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 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-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	6390	X	5909	-0-	-481	-0-	90	1	5805	2	N	13				194
							14	9								
10	6603	X	6171	-0-	-432	-0-	90	1	6081	2	N	-0-				194
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	90	1	6260	2	N	51	183	1		62
							56	9								
12	6169	X	4399	-0-	-1770	-0-	90	1	4309	2	N	-0-				62
01	6169	X	4092	-0-	-2077	-0-	78	1	3878	2	N	124				186
							136	9								
02	6177	X	3882	-0-	-2295	-0-	87	1	3795	2	N	-0-				186
-----																
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244				
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5				64
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				64
11	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	1886	2	1	9	N	1				65
12	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	2017	2			N	-0-				65
01	2263	X	2252	-0-	-11	-0-	2244	2	8	9	N	7				72
02	2117	X	1968	-0-	-149	-0-	1965	2	3	9	N	3				75
-----																
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224				
09	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	55	1	10329	2	N	-0-				104
10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	55	1	10014	2	N	47				151
							52	9								
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	55	1	7726	2	N	20				171
							22	9								
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	55	1	9198	2	N	49	190	1		30
							54	9								
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	48	1	9386	2	N	101				131
							111	9								
*02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	53	1	9047	2	N	-0-				131
-----																
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687				
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-



BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		3720 X	3206	-0-	-514	-0-	90 1	3050 2	N	60		69
							66 9					
10		3844 X	3029	-0-	-815	-0-	90 1	2939 2	N	-0-		69
11		3720 X	2796	-0-	-924	-0-	78 1	2718 2	N	-0-		69
12		3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	90 1	2754 2	N	-0-		69
01		3348 X	2792	-0-	-556	-0-	90 1	2636 2	N	60		129
							66 9					
02		3103 X	2729	-0-	-374	-0-	90 1	2639 2	N	-0-		129
-----												
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
09		10980 X	10644	-0-	-336	-0-	20 1	10624 2	N	-0-		84
10		11377 X	10676	-0-	-701	-0-	20 1	10489 2	N	152	182 1	54
							167 9					
11		11010 X	10350	-0-	-660	-0-	20 1	10306 2	N	22		76
							24 9					
12		11377 X	10282	-0-	-1095	-0-	20 1	10262 2	N	-0-		76
01		11005 X	10443	-0-	-562	-0-	20 1	10423 2	N	-0-		76
02		10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20 1	8904 2	N	76		152
							84 9					
-----												
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
09		13050 X	12375	-0-	-675	-0-	80 1	12199 2	N	87	178 1	82
							96 9					
10		13485 X	13356	-0-	-129	-0-	80 1	13162 2	N	104		186
							114 9					
11		13050 X	12523	-0-	-527	-0-	80 1	12249 2	N	176	183 1	179
							194 9					
12		13485 X	11945	-0-	-1540	-0-	80 1	11734 2	N	119		298
							131 9					
01		13361 X	12136	-0-	-1225	-0-	80 1	11987 2	N	63	183 1	178
							69 9					
02		12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	80 1	10061 2	N	68	177 1	69
							75 9					
-----												
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
09		9930 X	9055	-0-	-875	-0-	90 1	8965 2	N	-0-		255
10		10261 X	9327	-0-	-934	-0-	90 1	9237 2	N	-0-		255
11		9930 X	8240	-0-	-1690	-0-	78 1	8155 2	N	6	169 1	92
							7 9					
12		9641 X	8926	-0-	-715	-0-	90 1	8740 2	N	87		179
							96 9					
01		9641 X	8975	-0-	-666	-0-	90 1	8840 2	N	41		220
							45 9					
02		8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	90 1	7331 2	N	-0-		220
-----												
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217
09		12150 X	9142	-0-	-3008	-0-	9067 2	75 9	N	68		147
10		11966 X	10741	-0-	-1225	-0-	10380 2	361 9	N	328	379 1	96
11		11580 X	10637	-0-	-943	-0-	10418 2	219 9	N	199	191 1	104
12		11222 X	10635	-0-	-587	-0-	10416 2	219 9	N	199	182 1	121
01		11222 X	10560	-0-	-662	-0-	10133 2	427 9	N	388	368 1	141
02		10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618 2	219 9	N	199	191 1	149

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12090 X	9710	-0-	-2380	-0-	9662 2	48 9	N	44	171 1		119
10		11687 X	9244	-0-	-2443	-0-	9046 2	198 9	N	180			299
11		11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	9207 2	78 9	N	71	183 1		187
12		11191 X	10363	-0-	-828	-0-	10308 2	55 9	N	50			237
01		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10647 2	274 9	N	249			486
*02		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9801 2	54 9	N	49	364 1		171

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
09		18960 X	16888	-0-	-2072	-0-	90 1	16754 2	N	40			164
							44 9						
10		18445 X	17315	-0-	-1130	-0-	90 1	17223 2	N	2			166
							2 9						
11		17850 X	17790	-0-	-60	-0-	90 1	17531 2	N	154			320
							169 9						
12		18197 X	17637	-0-	-560	-0-	90 1	17536 2	N	10	192 1		138
							11 9						
01		17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	90 1	17487 2	N	8			146
							9 9						
02		17197 X	14849	-0-	-2348	-0-	90 1	14601 2	N	144	188 1		102
							158 9						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4924 - 5018	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921				CNTY: COCHRAN							
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			75
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			107
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

-----															
BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921															
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933															
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
-----															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A															
09		851 R	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	Y	13			72
10	DLQ	G-10	1208	-0-	1208	1208	1199	2	9	9	Y	8			80
11	DLQ	G-10	514	-0-	514	1722	514	2			Y	-0-			80
12	DLQ	G-10	996	-0-	996	2718	996	2			Y	-0-			80
*01		3238 R	520	-0-	-2718	-0-	520	2			Y	-0-			80
*02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			80
-----															
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			107
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
-----															
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A															
09		313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			98
10	DLQ	G-10	194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-			98
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	467	273	2			Y	-0-			98
12	DLQ	G-10	582	-0-	582	1049	582	2			Y	-0-			98
*01		1767 R	718	-0-	-1049	-0-	718	2			Y	-0-			98
*02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			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-			-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-
-----															
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942															
09		1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			89
10		713 #	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-			89
11		1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			89
12		713 #	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-			89
*01		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			89
02		667 #	446	-0-	-221	-0-	446	2			N	-0-			89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY				
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC GOODWIN		700976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TERRY				
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552				
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

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096	
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF. 5069 - 5096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9	N	1	1			57
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9	N	2	2			59
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	N	1	1			60
12	558 N	174	-0-	-384	-0-	173 2	1 9	N	1	1			61
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2				63
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	1				64

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A			
SHERMAN, R. B. ET AL		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.		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342 - 3386	
DAUGHERTY		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	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	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	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-										

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460 2	N	-0-				-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-				-0-
11	360 N	170	-0-	-190	B	-0-	170 2	N	-0-				-0-
12	372 N	331	-0-	-41	B	-0-	331 2	N	-0-				-0-
01	372 N	345	-0-	-27	B	-0-	345 2	N	-0-				-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-				-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	632 N	632	-0-	-0-	B	-0-	632 2	N	-0-				-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	611 2	N	-0-				-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566 2	N	-0-				-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-				-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-				-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 2	N	-0-				-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	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 2	N	-0-				-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	707 2	N	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2	N	-0-				-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-				-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-				-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	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
10	391 N	391	-0-	-0-		-0-	391 2	N	-0-				-0-
11	1907 N	1907	-0-	-0-		-0-	1907 2	N	-0-				-0-
12	1974 N	1974	-0-	-0-		-0-	1974 2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-		-0-	2387 2	N	-0-				-0-
*02	2463 N	2463	-0-	-0-		-0-	2463 2	N	-0-				-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-				-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-
-----													
NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
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-

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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
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	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-
-----													
COGDELL B													
WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 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	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-
-----													
COGDELL													
WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 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-
-----													
HANFORD (YATES)													
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.										38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES
ARCO FEE "214"										263696			
WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514													
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	25	1	1895	2	N	-0-	-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	2	N	-0-	-0-
11	1500	N	345	-0-	-1155	-0-	25	1	320	2	N	-0-	-0-
12	1984	N	747	-0-	-1237	-0-	25	1	722	2	N	-0-	-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1107	2	N	-0-	-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	2	N	-0-	-0-
-----													
ELLIOT "214"													
WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516													
09	2760	X	1765	-0-	-995	-0-	25	1	1740	2	N	-0-	-0-
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	25	1	3066	2	N	-0-	-0-
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	25	1	2711	2	N	-0-	-0-
12	2046	X	1993	-0-	-53	-0-	25	1	1968	2	N	-0-	-0-
01	2852	N	2407	-0-	-445	-0-	25	1	2382	2	N	-0-	-0-
02	2639	N	1928	-0-	-711	-0-	25	1	1903	2	N	-0-	-0-
-----													
HARRIS (YATES)													
LYNX OPERATING CO., INC.										39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES
BAGGETT, DEBBIE										516255			
WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
02	14B2	EXT	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	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	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	169	1			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					172
-----																
HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260 PERF. 2972 - 3075							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 2967 - 3079							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220 PERF. 2966 - 3071							
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	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								
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062	
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069				
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
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082				
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090				
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
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-			Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	P&A COND	NO RPT	-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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
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-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017												
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 3287	PERF. 2996	- 3072			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019												
-----												
SNOW OIL & GAS, INC.		798640										
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122			
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
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-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-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-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-												
		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.				709719	NON-ASSOCIATED			CNTY: GAINES				
		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	530	2		N	-0-		-0-
10	434 N	175	-0-	-259	-0-	175	2		N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		-0-
12	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2		N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
02	696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3445		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	2		N	-0-			-0-
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	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-				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	58	-0-	58	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	126 X	68	-0-	-58	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
-----													
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3324 - 3506		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512		
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
-----													
HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530		
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	56	-0-	56	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	120 X	64	-0-	-56	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		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-				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-
-----													
RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-
10	1054	N	972	-0-	-82	-0-	-0-	972	2	N	-0-	-0-
11	960	N	951	-0-	-9	-0-	-0-	951	2	N	-0-	-0-
12	899	N	845	-0-	-54	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-
01	961	N	903	-0-	-58	-0-	-0-	903	2	N	-0-	-0-
02	928	N	877	-0-	-51	-0-	-0-	877	2	N	-0-	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
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-
-----												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
-----												
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30



INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	-	6415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
-----														
JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	-	6530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	-	5340				
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
-----														
MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	-	5301				
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	N	2			14
						2	9							
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	101	1	551	3	N	1			15
						1	9							
11	720 N	517	-0-	-203	-0-	33	1	483	3	N	1			16
						1	9							
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	109	1	471	3	N	1			17
						1	9							
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	241	1	558	3	N	2			19
						2	9							
02	493 N	379	-0-	-114	-0-	379	2			N	-0-			19
-----														
MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	-	5443				
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	N	2			18
						2	9							
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	555	3	N	1			19
						1	9							
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	38	1	570	3	N	1			20
						1	9							
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	121	1	523	3	N	1			21
						1	9							
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	209	1	483	3	N	3			24
						3	9							
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	382	2	10	9	N	9			33

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 -	5464
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
-----													
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976			RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601									
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			150
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			150
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			150
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			150
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2		N	-0-			150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
-----													
MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
-----													
JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684											
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684										
MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					9		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928				
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	185	1	973	3	N	6	38
						7	9					
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	182	1	999	3	N	3	41
						3	9					
11	1200 N	347	-0-	-853	-0-	21	1	323	3	N	3	44
						3	9					
12	1209 N	41	-0-	-1168	-0-	7	1	31	3	N	3	47
						3	9					
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-						6	53
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-						-0-	53
-----												
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	250	1	1314	3	N	16	60
						18	9					
10	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	237	1	1295	3	N	8	68
						9	9					
11	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	90	1	1346	3	N	9	77
						10	9					
12	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	290	1	1253	3	N	8	85
						9	9					
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	449	1	1041	3	N	19	104
						21	9					
02	1392 N	15	-0-	-1377	-0-	15	2			N	-0-	104

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976										
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5
-----														
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833		
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51
-----														
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852		
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12
-----														
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5736 - 5751		
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
11	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
12	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	126
-----														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5894 - 5912		
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93
10	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	268	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93
11	1500	N	238	-0-	-1262	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93
12	992	N	572	-0-	-420	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	93

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
-----											
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
WILD HORSE ENERGY				923282							
MASTERTSON		WELL #:		1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972	
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		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-		8
10		1034 N	1034	-0-	-0-	1034 2		N	-0-		8
11		740 N	740	-0-	-0-	740 2		N	-0-		8
12		440 N	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-		8
*01		181 N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-		8
02		319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-		N	NO RPT		8
-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
BROWN, NELSON		WELL #:		3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
ATLAS OPERATING LLC				036587							
WRIGHT		WELL #:				RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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											
-----											
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382							
SLAUGHTER		WELL #:		802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731	
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-

-----											
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
C & S OPERATING		//CONT.//		121055							
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4814 - 4840	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----											
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		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948	
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-		-0-
10	124	#	72	-0-	-52	-0-	72 3	Y	-0-		-0-
11	120	#	40	-0-	-80	-0-	40 3	Y	-0-		-0-
12	124	#	8	-0-	-116	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
01	124	#	8	-0-	-116	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
02	116	#	8	-0-	-108	-0-	8 3	Y	-0-		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038 PERF. 4873 - 4971	
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
02	58	#	6	-0-	-52	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
-----											
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 4864 - 4964	
09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-		-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	26 3	Y	-0-		-0-
12	62	#	6	-0-	-56	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
01	62	#	6	-0-	-56	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
02	58	#	6	-0-	-52	-0-	6 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-		N	-0-		28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

-----  
 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082  
 DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

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	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					65
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					65
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					65

-----  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

09	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46					182
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	9	Y	47					229
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	30	1	28	9	Y	25	140	1			114
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					160
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					206
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	30	1	44	9	Y	40	140	1			106

-----  
 PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A

09	390 #	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

09	480 #	382	-0-	-98	-0-	316	2	66	9	Y	60					229
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	232	2	42	9	Y	38	114	1			153
11	420 #	206	-0-	-214	-0-	189	2	17	9	Y	15					168
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	482	2	75	9	Y	68	113	1			123
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	Y	55					178
02	377 #	311	-0-	-66	-0-	270	2	41	9	Y	37					215

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

09	240 #	191	-0-	-49	-0-	158	2	33	9	Y	30					114
10	137 R	137	-0-	-0-	-0-	116	2	21	9	Y	19	57	1			76
11	210 #	103	-0-	-107	-0-	95	2	8	9	Y	7					83
12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	Y	34	56	1			61
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	286	2	31	9	Y	28					89
02	174 #	155	-0-	-19	-0-	135	2	20	9	Y	18					107

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

09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	173	1	13	9	Y	12					20
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	175	1	13	9	Y	12					32
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172	1	9	9	Y	8	30	1			10
12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	174	1	18	9	Y	16					26
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	176	1	17	9	Y	15					41
*02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	Y	13	31	1			23

-----															
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
10		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
12		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
*02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			14
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	40	-0-	40	59	40	1			Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	38	-0-	38	97	38	1			Y	-0-			14
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			14
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			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	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-
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	1			Y	-0-			1
10	DLQ	G-10	32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-			1
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	50	18	1			Y	-0-			1
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	78	28	1			Y	-0-			1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			1
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT			1
-----															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	1			Y	-0-			105
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39	1			Y	-0-			105
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	59	19	1	1	9	Y	1			106
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	80	21	1			Y	-0-			106
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			106
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			106
-----															
JOPLIN OIL CO., INC. 445469															
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774															
09		390 #	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-			130
10		403 #	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-			130
11		390 #	165	-0-	-225	-0-	165	3			N	-0-			130
12		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			130
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			130
02		319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			130



LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
KALA OIL COMPANY				450240									
RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----													
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	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2019 - P/A 10/16/19													
-----													
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
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834	
BROWN, NELSON				1 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-
-----													
M.B.J. OPERATING		WELL #:		518210	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A	
MASTEN, F. O.				2									
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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
MONADNOCK RESOURCES, LLC				574405										
WAR DANCE 154 7				WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----														
STEWART ENERGY II, LLC				819609										
MASTEN -J-				WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875	
09	2681	R	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
10	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
11	2722	R	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
12	2571	R	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*02	2274	R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
-----														
MASTEN -J-				WELL #:	6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938	
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-
-----														
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-

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
-----									
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN	
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
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-
-----									
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		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

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			
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810								
SLAUGHTER		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 #:		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-	
-----												
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 #:		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-	

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182														
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
YUCCA ENERGY, INC. 950335														
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A														
09		630 #	574	-0-	-56	-0-	570	3	4	9	N	4	171	
10		651 #	584	-0-	-67	-0-	577	3	7	9	N	6	177	
11		630 #	563	-0-	-67	-0-	561	3	2	9	N	2	179	
12		620 #	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2	181	
01		596 R	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3	184	
*02		586 R	586	-0-	-0-	-0-	584	3	2	9	N	2	186	
-----														
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-	

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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 #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 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 #:		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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
M	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	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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 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 #:		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-



OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	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 #:		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-

-----																
MASTERSERON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY			923282													
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 1		RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990			TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
-----																
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2		N	-0-					-0-
-----																
MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918					
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-					-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-					-0-
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MIRAGE (STRAWN)			62042 400		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY					
MANZANITA OPERATING, LLC			525052													
MIRAGE WATERFLOOD UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370					
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		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-
-----																
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15060 #	13010	-0-	-2050	-0-	55 1 22 9	12933 2	Y	20		190
10	14725 #	10861	-0-	-3864	-0-	46 1 28 9	10787 2	Y	25		215
11	14100 #	11928	-0-	-2172	-0-	55 1 42 9	11831 2	Y	38	188 1	65
12	14012 #	11720	-0-	-2292	-0-	53 1 77 9	11590 2	Y	70		135
01	13454 #	10158	-0-	-3296	-0-	51 1 47 9	10060 2	Y	43		178
02	12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	55 1 69 9	9966 2	Y	63	184 1	57

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

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  
 FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	15
-----										
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-	-0-					142
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					153
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					168
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					183
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					201
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					210
-----										
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854										
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012			
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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)		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105												
DAVIS-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421						
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		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268						
09		930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			43
10		536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			43
11		1170	N	97	-0-	-1073	-0-	97	3	N	-0-			43
12		961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3	N	-0-			43
01		702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			43
*02		757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A						
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11		72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
12		277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-			-0-
*01		311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A						
09		142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
10		80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093						
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-			-0-
12		143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-			-0-
*01		625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018						
09		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
10		31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
11		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
12		62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-			-0-
*01		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934		
M	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-	
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133		
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	Y	-0-			-0-	
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157		
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-			94	
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-			94	
11	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			94	
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2	N	-0-			94	
01	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2	N	-0-			94	
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT			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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			132	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			132	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-			132	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			132	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			132	



PRUDENCE (ATOKA) //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976  
 MASTERTSON, FLOYCE WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				17
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-				17
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				17
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-				17
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

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

09	960 N	727	-0-	-233	-0-	727	3			N	-0-				-0-
10	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-				-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-				-0-
12	744 N	453	-0-	-291	-0-	453	3			N	-0-				-0-
01	1116 N	762	-0-	-354	-0-	762	3			N	-0-				-0-
*02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-				-0-

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

09	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	29	1	1175	2	N	77	164	1		38
						85	9								
10	2325 X	1052	-0-	-1273	-0-	15	1	1037	2	N	-0-				38
11	2250 X	1865	-0-	-385	-0-	26	1	1839	2	N	-0-				38
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	26	1	1598	2	N	130				168
						143	9								
01	1054 N	50	-0-	-1004	-0-			47	9	N	43	184	1		27
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				27

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

09	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	70	1	2186	2	N	-0-				30
10	2418 N	1948	-0-	-470	-0-	70	1	1878	2	N	-0-				30
11	2310 N	1979	-0-	-331	-0-	70	1	1909	2	N	-0-				30
12	2325 N	1942	-0-	-383	-0-	70	1	1872	2	N	-0-				30
01	1953 N	1934	-0-	-19	-0-	70	1	1864	2	N	-0-				30
02	1914 N	1670	-0-	-244	-0-	70	1	1600	2	N	-0-				30

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

09	1800 X	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			Y	-0-				42
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-				42
11	DLQ G-10	1712	-0-	1712	-0-	1712	2			Y	-0-				42
12	DLQ G-10	1642	-0-	1642	-0-	3354	2			Y	-0-				42
01	DLQ G-10	1701	-0-	1701	-0-	5055	2	17	9	Y	15				57
02	DLQ G-10	1360	-0-	1360	-0-	6415	2			Y	-0-				57

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

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-				-0-
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	554	-0-	554	-0-	554	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	1048	2			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	506	-0-	506	-0-	1554	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	-0-	2096	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	717	-0-	717	717	717 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1353	636 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	1747	394 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2116	369 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	870 N	735	-0-	-135	-0-	731 2	4 9 Y	4		28
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	747 2	40 9 Y	36	54 1	10
11	DLQ G-10	792	-0-	792	792	755 2	37 9 Y	34		44
12	DLQ G-10	864	-0-	864	1656	755 2	109 9 Y	99	88 1	55
01	DLQ G-10	763	-0-	763	2419	686 2	77 9 Y	70	103 1	22
02	DLQ G-10	804	-0-	804	3223	786 2	18 9 Y	16		38
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2296 2	15 9 Y	14		102
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2340 2	125 9 Y	114	170 1	46
11	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	2376 2	120 9 Y	109		155
12	DLQ G-10	172	-0-	172	2668	150 2	22 9 Y	20	102 1	73
01	DLQ G-10	155	-0-	155	2823	140 2	15 9 Y	14	67 1	20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2823		Y	-0-		20
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9 Y	2		49
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	Y	-0-		49
11	DLQ G-10	864	-0-	864	864	864 2	Y	-0-		49
12	DLQ G-10	761	-0-	761	1625	711 2	50 9 Y	45		94
01	DLQ G-10	772	-0-	772	2397	772 2	Y	-0-		94
02	DLQ G-10	878	-0-	878	3275	878 2	Y	-0-		94
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	Y	-0-		2
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1427	-0-	1427	1427	1427 2	Y	-0-		2
12	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2691	1262 2	2 9 Y	2		4
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3964	1273 2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5279	1315 2	Y	-0-		4
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	766	-0-	766	766	766 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	670	-0-	670	1436	670 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	747	-0-	747	2183	747 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	666	-0-	666	2849	666 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	590	-0-	-100	-0-	590 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	806 N	592	-0-	-214	-0-	592 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	608	-0-	608	608	608 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1169	561 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	635	-0-	635	1804	635 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	2327	523 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704		
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	567	-0-	567	1166	567 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	617	-0-	617	1783	617 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	619	-0-	619	2402	619 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934		
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489 2	3 9 Y	3		87
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	Y	-0-	-0-	87
11	DLQ G-10	1603	-0-	1603	1603	1603 2	Y	-0-	-0-	87
12	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2926	1238 2	85 9 Y	77		164
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4292	1366 2	Y	-0-	-0-	164
02	DLQ G-10	1521	-0-	1521	5813	1521 2	Y	-0-	-0-	164
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568		
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	2089 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1487	-0-	1487	3576	1487 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1779	-0-	1779	5355	1779 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	6479	1124 2	Y	-0-	-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	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	Y	-0-	-0-	71
10	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	3018 2	Y	-0-	-0-	71
11	DLQ G-10	3167	-0-	3167	3167	3167 2	Y	-0-	-0-	71
12	DLQ G-10	3104	-0-	3104	6271	3104 2	Y	-0-	-0-	71
01	DLQ G-10	3230	-0-	3230	9501	3197 2	33 9 Y	30		101
02	DLQ G-10	2960	-0-	2960	12461	2960 2	Y	-0-	-0-	101

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	411	-0-	-459	-0-	411 2	Y	-0-		-0-
10	713 N	540	-0-	-173	-0-	540 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	614	-0-	614	614	614 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	752	-0-	752	1366	752 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	673	-0-	673	2039	673 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	712	-0-	712	2751	712 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646		
09	3000 N	2532	-0-	-468	418	2532 2	Y	-0-		-0-
10	2403 X	1985	-0-	-418	-0-	1985 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	2724	-0-	2724	2724	2724 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	2677	-0-	2677	5401	2677 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1994	-0-	1994	7395	1994 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1772	-0-	1772	9167	1772 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780		
09	840 N	431	-0-	-409	-0-	431 2	Y	-0-		-0-
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1353	-0-	1353	1353	1353 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	887	-0-	887	2240	887 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1282	-0-	1282	3522	1282 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	4745	1223 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29		RRCID -> 197396		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074		
09	690 N	454	-0-	-236	-0-	454 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	508	-0-	-267	-0-	508 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	523	-0-	523	523	523 2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	469	-0-	469	992	469 2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	671	-0-	671	1663	671 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	724	-0-	724	2387	724 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28		RRCID -> 201641		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
09	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938 2	Y	-0-		53
10	3193 X	1671	-0-	-1522	-0-	1671 2	Y	-0-		53
11	DLQ G-10	1815	-0-	1815	1815	1815 2	Y	-0-		53
12	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3336	1521 2	Y	-0-		53
01	DLQ G-10	1417	-0-	1417	4753	1403 2	Y	13		66
02	DLQ G-10	1340	-0-	1340	6093	1340 2	Y	-0-		66
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31		RRCID -> 201645		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
09	1290 N	993	-0-	-297	-0-	993 2	Y	-0-		29
10	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056 2	Y	-0-		29
11	DLQ G-10	973	-0-	973	973	973 2	Y	-0-		29
12	DLQ G-10	745	-0-	745	1718	745 2	Y	-0-		29
01	DLQ G-10	729	-0-	729	2447	721 2	Y	7		36
02	DLQ G-10	682	-0-	682	3129	682 2	Y	-0-		36

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		2610 N	1859	-0-	-751	-0-	-0-	1847	2	12	9	Y	11						95
10		2511 N	1876	-0-	-635	-0-	-0-	1780	2	96	9	Y	87		143	1			39
11	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	1992	1896	2	96	9	Y	87						126
12	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	1564	1564	1366	2	198	9	Y	180		181	1			125
01	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	1507	1355	2	152	9	Y	138		207	1			56
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	1379	1379	6442	2	29	9	Y	26						82
-----																			
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-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																			
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-						-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	-0-	408	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	410	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	360	-0-	360	360	360	770	2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	380	-0-	380	380	1150	380	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	1552	402	2			Y	-0-						-0-
-----																			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597																			
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-						-0-
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	274	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	532	532	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	1207	675	2			Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	1912	-0-	1912	1912	3119	1912	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	697	-0-	697	697	3816	697	2			Y	-0-						-0-
-----																			
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
-----																			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																			
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932																			
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						142
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	155	2			N	-0-						142
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	2			N	-0-						142
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-						142
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-						142
02		145 N	35	-0-	-110	-0-	-0-	35	2			N	-0-						142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:	3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
N. JENKINS "10"		WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
N. JENKINS "10"		WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19										

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

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134		
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										

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122											
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120					
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	AMT CODE	BALANCE
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019 - P/A 11/27/19													

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18													

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112					
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					
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
*12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
01	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		630591											
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1001	-0-	-319	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			-0-



SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168 - 3262
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3194 - 3315
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	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-
-----												
TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3245 - 3380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-		-0-
11	1110 N	697	-0-	-413	-0-	697	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		-0-
02	667 N	521	-0-	-146	-0-	521	2		N	-0-		-0-
-----												
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210 - 3278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 - 3198				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307				
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-				-0-
11	1830 X	1632	-0-	-198	-0-	1632	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-				-0-
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-				-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-				-0-
11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	3100 N	25893	-0-	22793	-0-	22793	2	25893	2	N	-0-				-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	19893				N	-0-				-0-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-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-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1176	-0-	-767	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241	2			N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
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-
-----												
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
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-
-----												
SEMINOLE, WEST		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	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
-----												
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
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-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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	-0-	-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	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-
-----											
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY			
MALLET LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793									
DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574
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-
-----													
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735									
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF.	4547 -	4559
09	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			-0-
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-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	-0-	-0-	-120	-0-			N	6			175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			179
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			206
-----													
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4332 -	4602
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
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	
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976  
 THOMAS, R. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 102500 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 CASE OIL 139105  
 SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					N	-0-					101
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101

OASIS OPERATING, INC. 617470  
 TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					203
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					203
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					203
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					203
*01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					203
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					203

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
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-

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								
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								
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					113
10	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					113
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	469	2	4	9	N	4					117
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					117
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					117
02	464 N	155	-0-	-309	-0-	155	2			N	-0-					117

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
		339493														
		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336								
09	9210 X	8315	-0-	-895	-0-	8131	2	184	9	N	167	184	1			134
10	9517 X	8281	-0-	-1236	-0-	8113	2	168	9	N	153	188	1			99
11	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7508	2	215	9	N	195	190	1			104
12	9145 X	8422	-0-	-723	-0-	8031	2	391	9	N	355	179	1			280
01	8649 X	8059	-0-	-590	-0-	7940	2	119	9	N	108	188	1			200
02	8033 X	6712	-0-	-1321	-0-	6315	2	397	9	N	361	190	1			371



VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-			86
10	3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-			86
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3425	2	175	9	N	159	180	1	65
12	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3587	2		23	9	N	21		86
01	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3445	2		39	9	N	35		121
02	3741 X	3253	-0-	-488	-0-	3253	2			N	-0-			121

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1			70
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	448	2	15	9	N	14			84
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	N	5			89
12	496 N	332	-0-	-164	-0-	315	2	17	9	N	15			104
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	441	2		6	9	N	5		109
02	435 N	415	-0-	-20	-0-	407	2		8	9	N	7		116

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9990 X	8542	-0-	-1448	-0-	8542	2			N	-0-			44
10	9300 X	8286	-0-	-1014	-0-	8286	2			N	-0-			44
11	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	14936	2	185	9	N	168	185	0	27
12	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	2			N	-0-			27
01	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	11957	2	142	9	N	129			156
02	11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425	2			N	-0-			156

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	-0-			126
10	744 N	610	-0-	-134	-0-	35	1	558	2	N	15			141
						17	9							
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			141
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	29	1	601	2	N	-0-			141
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	N	-0-			141
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	N	-0-			141

WASSON		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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 #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
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 #: 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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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-		
-----													
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	192068 X	192068	-0-	-0-	-0-	192035	2	33	9	N	30	0	-0-
10	214652 X	214652	-0-	-0-	-0-	214116	2	501	4	N	32	0	-0-
						35	9						
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N		NO RPT			-0-
12	8711 X		-0-	-8711	-0-			N		-0-			-0-
01	8711 X		-0-	-8711	-0-			N		-0-			-0-
02	8149 X		-0-	-8149	-0-			N		-0-			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798	
M	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 #: 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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 #: 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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
M	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 #: 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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725		
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790 - 4837
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776
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-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
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 #: 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-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 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 #: 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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765	
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	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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740 PERF. 4650 - 4713	
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724					
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	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-
-----													
SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC RATTLESNAKE AGI		748093 WELL #: 1		RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 11025	- 11980					
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.				945936								
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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		13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794 3	N	-0-			-0-
10		12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303 3	N	-0-			-0-
11		12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190 3	N	-0-			-0-
12		12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127 3	N	-0-			-0-
01		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338 3	N	-0-			-0-
*02		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235 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	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	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	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	89 1	6069 2	Y	245	209 1	144	
						270 9						
10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	109 1	7394 2	Y	275	356 1	63	
						303 9						
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	105 1	7318 2	Y	304	312 1	55	
						334 9						
12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	105 1	7287 2	Y	294	262 1	87	
						323 9						
01	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	103 1	6810 2	Y	331	340 1	78	
						364 9						
02	7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	82 1	5003 2	Y	316	231 1	163	
						348 9						
WELTMER, T.C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674		
09	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	41 1	2768 2	Y	142	125 1	84	
						156 9						
10	2852 X	1468	-0-	-1384	-0-	20 1	1381 2	Y	61	136 1	9	
						67 9						
11	2760 X	870	-0-	-1890	-0-	12 1	813 2	Y	41	42 1	8	
						45 9						
12	3069 X	917	-0-	-2152	-0-	12 1	865 2	Y	36	33 1	11	
						40 9						
01	3069 X	879	-0-	-2190	-0-	12 1	821 2	Y	42	42 1	11	
						46 9						
02	2871 X	723	-0-	-2148	-0-	11 1	655 2	Y	52	36 1	27	
						57 9						
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-		23	

(GWN415)

04/16/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS