

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 * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A			
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----											
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
-----											
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
-----											
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	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY		-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	
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ECHOLS		WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778	
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	272	-0-	272	272	9 1	257 3	N	5			5
						6 9						

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
12	1984 X	1058	-0-	-926	-0-	33 1	995 3	N	27			170
						30 9						
01	1984 X	513	-0-	-1471	-0-	14 1	473 3	N	24	168 1		26
						26 9						
02	1856 X	1190	-0-	-666	-0-	34 1	1127 3	N	26			52
						29 9						
03	1364 X	840	-0-	-524	-0-	25 1	784 3	N	28			80
						31 9						
04	1320 X	916	-0-	-404	-0-	30 1	854 3	N	29			109
						32 9						
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	46 1	1344 3	N	27			136
						30 9						

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824				
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	226 1	6767 3	N	53	192 1		92
						58 9						
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	172 1	5749 3	N	54			146
						59 9						
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	172 1	5630 3	N	40	36 1		150
						44 9						
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	177 1	5435 3	N	39			189
						43 9						
04	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	221 1	6321 3	N	35	169 1		55
						39 9						
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	195 1	5694 3	N	24			79
						26 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		961 N	738	-0-	-223	-0-	24 1	714 3	N	-0-				-0-
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34 1	1135 3	N	-0-				-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	29 1	954 3	N	-0-				-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	32 1	986 3	N	34				34
							37 9							
04		930 N	787	-0-	-143	-0-	27 1	759 3	N	1				35
							1 9							
05		961 N	713	-0-	-248	-0-	24 1	689 3	N	-0-				35
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 -	8443	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	3 1	97 3	N	-0-				-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	436 3	N	-0-				-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	19 1	639 3	N	-0-				-0-
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	17 1	528 3	N	-0-				-0-
04		420 N	384	-0-	-36	-0-	13 1	371 3	N	-0-				-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451	
12		217 N	96	-0-	-121	-0-	3 1	93 3	N	-0-				-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 3	N	-0-				-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	376 3	N	29				29
							32 9							
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	435 3	N	-0-				29
04		750 N	152	-0-	-598	-0-	5 1	147 3	N	-0-				29
05		465 N	27	-0-	-438	-0-	1 1	26 3	N	-0-				29
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 -	9940	
12		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	76 1	2287 3	N	-0-				118
01		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	50 1	1664 3	N	9				127
							10 9							
02		1972 X	1746	-0-	-226	-0-	51 1	1675 3	N	18				145
							20 9							
03		2356 X	1312	-0-	-1044	-0-	41 1	1267 3	N	4	93 1			56
							4 9							
04		2280 X	1591	-0-	-689	-0-	54 1	1534 3	N	3				59
							3 9							
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	65 1	1888 3	N	5				64
							6 9							
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010	
12		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	170 1	5084 3	N	-0-				62
01		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	158 1	5305 3	N	73				135
							80 9							
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	114 1	3756 3	N	28				163
							31 9							
03		5239 X	4016	-0-	-1223	-0-	125 1	3858 3	N	30				193
							33 9							
04		5370 X	3394	-0-	-1976	-0-	114 1	3266 3	N	13	172 1			34
							14 9							
05		5549 X	2720	-0-	-2829	-0-	90 1	2630 3	N	-0-				34

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	01	1975 X 2663 X	1975 2663	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	64 77	1 1	1911 2578	3 3	N N	-0- 7	85 92
02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	8 49	9 1	1596	3	N	3	95
03		1984 X	1853	-0-	-131	-0-	3 58	9 1	1795	3	N	-0-	95
04		2580 X	1397	-0-	-1183	-0-	46 29	1 9	1322	3	N	26	27
05		1767 N	912	-0-	-855	-0-	30	1	882	3	N	-0-	27
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603			
12	01	2653 X 1433 X	2653 1433	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	85 25	1 9	2543 1372	3 3	N N	23 18	236 67
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	103 39	1 9	3382	3	N	35	102
03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	106 40	1 9	3248	3	N	36	138
04		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	95 23	1 9	2709	3	N	21	44
05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	115 31	1 9	3367	3	N	28	72
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445			
12	01	5210 X 6241 X	5210 6241	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	167 45	1 9	4998 5999	3 3	N N	41 57	175 232
02		4843 X	4776	-0-	-67	-0-	140 63	1 9	4593	3	N	39	79
03		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	185 46	1 9	5696	3	N	42	121
04		6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	209 40	1 9	5963	3	N	36	82
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	175 33	1 9	5106	3	N	30	35
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632			
12	01	2604 X 2201 X	1683 1630	-0- -0-	-921 -571	-0- -0-	54 22	1 9	1607 1547	3 3	N N	20 34	204 238
02		2291 X	1660	-0-	-631	-0-	49 15	1 9	1596	3	N	14	62
03		2449 X	1317	-0-	-1132	-0-	41 3	1 9	1273	3	N	3	65
04		2370 X	1609	-0-	-761	-0-	54 6	1 9	1549	3	N	5	70
05		1767 N	1564	-0-	-203	-0-	52 9	1 9	1503	3	N	8	78
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024													

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// //CONT.//	12150 500 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006				TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608							
12		4752 X	4752	-0-	-0-	152	1	4541	3	N	54	188	1			90	
01		6272 X	6272	-0-	-0-	59	9	179	1	N	86					176	
02		7484 X	7484	-0-	-0-	95	9	219	1	N	59	194	1			41	
03		6217 X	6217	-0-	-0-	65	9	194	1	N	41					82	
04		5985 X	5985	-0-	-0-	45	9	201	1	N	39	47	1			74	
05		5942 X	5942	-0-	-0-	43	9	195	1	N	44	83	1			35	
						48	9										
		BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985				COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354			
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
		BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715				COMPL. DATE 02/21/2008				TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855			
12		4017 X	4017	-0-	-0-	127	1	3791	3	N	90					317	
01		3921 X	3921	-0-	-0-	99	9	111	1	N	79	187	1			209	
02		3986 X	3986	-0-	-0-	87	9	115	1	N	92	190	1			111	
03		4030 X	3952	-0-	-78	101	9	122	1	N	76					187	
04		3900 X	3510	-0-	-390	84	9	116	1	N	76	139	1			124	
05		4216 X	4005	-0-	-211	84	9	130	1	N	73	133	1			64	
						80	9										
		BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716				COMPL. DATE 01/31/2008				TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031			
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-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
		RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276				COMPL. DATE 04/02/2008				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
12		3751 X	3153	-0-	-598	101	1	3028	3	N	22					227	
01		3751 X	2503	-0-	-1248	24	9	73	1	N	-0-					227	
02		3509 X	2685	-0-	-824	79	1	2430	3	N	-0-					227	
03		3224 X	2578	-0-	-646	81	1	2606	3	N	-0-	97	1			130	
04		3090 X	2561	-0-	-529	87	1	2497	3	N	-0-					130	
05		3817 X	3817	-0-	-0-	125	1	2474	3	N	-0-					130	
						33	9	3659	3	N	30	108	1			52	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	185 64	1 9	5533	3	N	58	191 1	101
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	142 58	1 9	4752	3	N	53		154
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	103 32	1 9	3385	3	N	29	156 1	27
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	116 39	1 9	3576	3	N	35		62
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	132 34	1 9	3772	3	N	31	39 1	54
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	117 23	1 9	3413	3	N	21		75
-----													
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
12	5146 X	1682	-0-	-3464	-0-	54 17	1 9	1611	3	N	15		85
01	5146 X	989	-0-	-4157	-0-	29 29	1 1	960	3	N	-0-		85
02	5742 X	817	-0-	-4925	-0-	24 4	1 9	789	3	N	4		89
03	6138 X	1682	-0-	-4456	-0-	53 9	1 9	1620	3	N	8		97
04	5940 X	1640	-0-	-4300	-0-	54 42	1 9	1544	3	N	38	83 1	52
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	90 41	1 9	2632	3	N	37		89
-----													
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770	
12	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	67 25	1 9	1993	3	N	23		231
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	78 30	1 9	2595	3	N	27	188 1	70
02	2320 X	2299	-0-	-21	-0-	67 18	1 9	2214	3	N	16		86
03	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	75 31	1 9	2304	3	N	28		114
04	2610 X	2114	-0-	-496	-0-	71 6	1 9	2037	3	N	5	70 1	49
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	93 34	1 9	2703	3	N	31		80
-----													
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624	
12	6045 X	5871	-0-	-174	-0-	190 164	1 1	5681	3	N	-0-		198
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	164 31	1 9	5495	3	N	28		226
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	181 66	1 9	5944	3	N	60	192 1	94
03	6541 X	6288	-0-	-253	-0-	196 51	1 9	6041	3	N	46		140
04	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	215 47	1 9	6145	3	N	43	131 1	52
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	224 14	1 9	6541	3	N	13		65



BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A		//CONT.// //CONT.//	12150 500 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE						
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
		WELL #: 21		RRCID -> 272609	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 9753 - 11792					
12	7316 X	7267	-0-	-49	-0-	233 1 67 9	6967 3	N	61			183
01	8401 X	6889	-0-	-1512	-0-	197 1 85 9	6607 3	N	77			260
02	7859 X	6479	-0-	-1380	-0-	190 1 66 9	6223 3	N	60	191 1		129
03	8401 X	6989	-0-	-1412	-0-	218 1 59 9	6712 3	N	54			183
04	7440 X	6678	-0-	-762	-0-	224 1 37 9	6417 3	N	34	142 1		75
05	7254 X	6180	-0-	-1074	-0-	203 1 52 9	5925 3	N	47			122
RUSSELL		WELL #: 12		RRCID -> 274221	COMPL. DATE 05/18/2014	TOTAL DEPTH 11430	PERF. 9030 - 11255					
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	185 1 39 9	5525 3	N	35			122
01	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	159 1 48 9	5315 3	N	44			166
02	5452 X	4791	-0-	-661	-0-	140 1 43 9	4608 3	N	39			205
03	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	154 1 28 9	4729 3	N	25			230
04	5640 X	4844	-0-	-796	-0-	163 1 28 9	4653 3	N	25	190 1		65
05	5735 X	4693	-0-	-1042	-0-	155 1 19 9	4519 3	N	17			82
MAJORS A UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275775	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9117 - 13217					
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	189 1 83 9	5647 3	N	75			247
01	6975 X	4971	-0-	-2004	-0-	142 1 77 9	4752 3	N	70			317
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	175 1 94 9	5756 3	N	85	188 1		214
03	6975 X	4831	-0-	-2144	-0-	150 1 73 9	4608 3	N	66	190 1		90
04	6210 X	5407	-0-	-803	-0-	180 1 76 9	5151 3	N	69	58 1		101
05	6448 X	5484	-0-	-964	-0-	180 1 66 9	5238 3	N	60	100 1		61
RUSSELL		WELL #: 11		RRCID -> 276658	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1747 - 12033					
12	6169 X	5712	-0-	-457	-0-	182 1 79 9	5451 3	N	72			352
01	7502 X	6692	-0-	-810	-0-	194 1	6498 3	N	-0-			352
02	7018 X	5211	-0-	-1807	-0-	153 1 22 9	5036 3	N	20			372
03	7502 X	5006	-0-	-2496	-0-	156 1 59 9	4791 3	N	54	192 1		234
04	6600 X	5252	-0-	-1348	-0-	175 1 68 9	5009 3	N	62	178 1		118
05	6696 X	4542	-0-	-2154	-0-	151 1 1 9	4390 3	N	1			119

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF. 9255 - 13379			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		9406 X	9406	-0-	-0-	303	1	9070	3	N	30			199
						33	9							
01		9766 X	9766	-0-	-0-	281	1	9419	3	N	60			259
						66	9							
02		9947 X	7325	-0-	-2622	215	1	7056	3	N	49	183	1	125
						54	9							
03		10633 X	8988	-0-	-1645	281	1	8659	3	N	44			169
						48	9							
04		10290 X	8163	-0-	-2127	275	1	7852	3	N	33	115	1	87
						36	9							
05		9765 X	8245	-0-	-1520	272	1	7940	3	N	30			117
						33	9							

BUCKSHOT (4950)				12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648										
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4924 - 5018			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANZANO, LLC				525195				CNTY: COCHRAN						
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		3 #	-0-	-0-	-3					Y	2			64
07		3 #	-0-	-0-	-3					Y	3			98
08		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	2			100
09		0 #	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			100
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			100

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 MANZANO, LLC //CONT.// 525195  
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			173
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			174
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			174

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			33
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			131
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			132
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			132

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			98

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195									
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-	115	
07	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	89	
08	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1426	4	2	9	N	2	91	
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	91	
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	91	
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	91	
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	91	
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	91	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	91	

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY					
SSC, INC.				810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CEDAR LAKE (YATES)				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 - 3225
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RILEY, T. S. -B-				WELL #:	10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			8
CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY		
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013					
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370					
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A	
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855					
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	- 5640
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855												
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES								
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855												
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865 - 5985					
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FELMAC G.S.U.		WELL #:		4032	RRCID ->	294612	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3717 - 8012					
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370												
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500 - 3551					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024																
-----																
NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES		
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		WELL #:	1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464 - 3507
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
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:	1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502 - 3525
12	155 N	89	-0-	-66	B	-0-	89	2	N
01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N
02	87 N	20	-0-	-67	B	-0-	20	2	N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2	N
04	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2	N
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N
-----									
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456 - 3510	
12	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2	N
01	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N
02	406 N	62	-0-	-344	B	-0-	62	2	N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	2	N
04	330 N	138	-0-	-192	B	-0-	138	2	N
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N
-----									
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528 - 3582	
12	93 N	65	-0-	-28	B	-0-	65	2	N
01	62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2	N
02	58 N	21	-0-	-37	B	-0-	21	2	N
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2	N
04	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	2	N
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N
-----									
G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		WELL #:	1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400 - 3499
12	2019 N	2019	-0-	-0-		-0-	2019	2	N
01	1240 N	1159	-0-	-81		-0-	1159	2	N
02	1885 N	295	-0-	-1590		-0-	295	2	N
03	2015 N	1547	-0-	-468		-0-	1547	2	N
04	1110 N	583	-0-	-527		-0-	583	2	N
05	310 N	-0-	-0-	-310		-0-			N
-----									
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A	
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF. N/A	
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF. N/A	
12	14B DENY	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514	
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-	-0-
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	25	1	406	2	N	-0-	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	889	2	N	-0-	-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	25	1	630	2	N	-0-	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	N	-0-	-0-
05	992 N	782	-0-	-210	-0-	25	1	757	2	N	-0-	-0-
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	25	1	4344	2	N	-0-	-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	25	1	3017	2	N	-0-	-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	25	1	4331	2	N	-0-	-0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	25	1	4813	2	N	-0-	-0-
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	25	1	4946	2	N	-0-	-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	25	1	4688	2	N	-0-	-0-



HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082							
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SNOW OIL & GAS, INC.		798640			RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1												
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ZARVONA ENERGY LLC		950523			RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	150	1			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					94
-----																
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES									
BIG AL OIL AND GAS		069153			RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A								
NICHOLS		WELL #:		1												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021																
-----																
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793			RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C												
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3412 - 3491	
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412	-	3491	
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-			-0-	
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-	
02	464	N	386	-0-	-78	-0-	386	2	N	-0-			-0-	
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			-0-	
04	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2	N	-0-			-0-	
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3270 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270	-	3506	
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-	
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-	
02	406	N	43	-0-	-363	-0-	43	2	N	-0-			-0-	
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2	N	-0-			-0-	
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2	N	-0-			-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3320 - 3445	
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320	-	3445	
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-	
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3330 - 3510	
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330	-	3510	
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			-0-	
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-	
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	2	N	-0-			-0-	
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-	
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2	N	-0-			-0-	
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		3324 - 3506	
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324	-	3506	
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-	
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-	
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2	N	-0-			-0-	
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-	
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-	

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02	696 N	255	-0-	-441	-0-	255 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 2		N	-0-			-0-
04	720 N	212	-0-	-508	-0-	212 2		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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												
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		N	-0-			-0-
01	403 N	159	-0-	-244	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	667 N	256	-0-	-411	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

-----													
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719													
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
02		58 N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-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													
-----													
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384													
-----													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543													
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419													
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
-----													
SSC, INC. 810842													
SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415													
-----													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163
-----													
JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530													
-----													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----										
JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152								
MASTERTSON, R. S.		WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 5365 - 5394	
-----										
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MASTERTSON "66"		WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5391 - 5423	
-----										
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684								
MASTERTSON		WELL #:	1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5335 - 5340	
-----										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
-----										
MASTERTSON UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914 PERF. 5295 - 5301	
-----										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1	
-----										
MASTERTSON "A-6"		WELL #:	6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5437 - 5443	
-----										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4	
-----										
MASTERTSON "A-1"		WELL #:	1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122 PERF. 5461 - 5464	
-----										
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
JUNIPER		//CONT.//	47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//	630684							
MASTERTSON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
-----										
JUNIPER (BEND CONGL.)			47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152							
MASTERTSON, R. B.		WELL #:	20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:	1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:	1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF. 5844 - 5852
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:	1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
P.B. BLUE DOT PROPERTIES			630684							
MASTERTSON B		WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684							
MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
-----									
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1
-----									
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		53
-----									
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			8
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			8
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2	N	-0-			8
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			8
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			8

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631  
 BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587  
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

C & S OPERATING 121055  
 WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELOACHE WELL #: 1 RRCID -> 117910 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			225

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	2	-0-	-27	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
05	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
-----													
MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971				
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	2	-0-	-27	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
-----													
MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964				
12	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	2	-0-	-27	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
-----													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	- 4892				
12	93 #	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	9	Y	43		191
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	9	Y	47	125 1	113
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	9	Y	46		159
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	9	Y	48	126 1	81
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	Y	47		128
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	9	Y	48		176
-----													
PERKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 053623	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH 4997	PERF. N/A					
12	620 #	20	-0-	-600	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
01	620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
02	522 #	244	-0-	-278	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
03	558 #	180	-0-	-378	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
04	540 #	399	-0-	-141	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
05	434 #	176	-0-	-258	-0-	176	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					
12	403 #	98	-0-	-305	-0-	20	2	78	9	Y	71	111 1	212
01	403 #	81	-0-	-322	-0-	20	2	61	9	Y	55		267
02	232 #	64	-0-	-168	-0-	5	2	59	9	Y	54	113 1	208
03	124 #	92	-0-	-32	-0-	29	2	63	9	Y	57		265
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	26	2	46	9	Y	42	105 1	202
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	31	2	61	9	Y	55		257

-----																		
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																		
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489																		
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
																		BALANCE
-----																		
12		217 #	49	-0-	-168	-0-			10	1	39	9	Y	35	56	1		108
01		217 #	40	-0-	-177	-0-			10	1	30	9	Y	27				135
02		116 #	32	-0-	-84	-0-			2	1	30	9	Y	27	56	1		106
03		62 #	45	-0-	-17	-0-			14	1	31	9	Y	28				134
04		60 #	36	-0-	-24	-0-			13	1	23	9	Y	21	52	1		103
05		62 #	47	-0-	-15	-0-			16	1	31	9	Y	28				131
-----																		
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847																		
12		310 #	27	-0-	-283	-0-			10	1	17	9	Y	15				62
01		310 #	237	-0-	-73	-0-			219	1	18	9	Y	16	42	1		36
02		261 #	139	-0-	-122	-0-			122	1	17	9	Y	15				51
03		279 #	108	-0-	-171	-0-			90	1	18	9	Y	16	42	1		25
04		270 #	218	-0-	-52	-0-			200	1	18	9	Y	16				41
05		248 #	106	-0-	-142	-0-			88	1	18	9	Y	16				57
-----																		
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A																		
12		31 #	5	-0-	-26	-0-			5	1			Y	-0-				-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-				-0-
02		29 #	10	-0-	-19	-0-			10	1			Y	-0-				-0-
03		31 #	15	-0-	-16	-0-			15	1			Y	-0-				-0-
04		30 #	12	-0-	-18	-0-			12	1			Y	-0-				-0-
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	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																		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
-----																		
SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828																		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-
-----																		
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900																		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-

JOPLIN OIL CO., INC. 445469  
 SLAUGHTER WELL #: RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984

DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					130
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					130
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					130
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					130
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					130

FRENCH, JACK WELL #: RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021

KALA OIL COMPANY 450240  
 PEDEN, OREN WELL #: 1 RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

OILWELL OPERATORS, INC. 621040  
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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-
RMB OPERATING LLC				714207										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A		
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889		
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART ENERGY II, LLC				819609										
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370										
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
SLAUGHTER "18"				1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
-----												
WALKING X OIL CO.		892810			RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160
-----															
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182											
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722		- 4875		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
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		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH 5478		PERF. 3343		- 3346		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3443		- 3454		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID -> 097972		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3344		- 3357		
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



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	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
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-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
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-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	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
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-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2024											

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

-----												
MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY			923282									
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927	-	5944			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
-----												
MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	-	5918			
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
-----												
MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)			62466 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COCHRAN		
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC			100614									
MASTEN, F. O.			WELL #: 2	RRCID -> 048690	COMPL. DATE 07/01/1970	TOTAL DEPTH 10216	PERF. N/A					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)			62697 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
BURNETT TRIANGLE			WELL #: A 2	RRCID -> 127501	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5250	-	5258			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BURNETT-TRIANGLE			WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	-	5256			
12	9852 R	9852	-0-	-0-	-0-	318 1	9533 3	Y	1			37
01	7033 R	7033	-0-	-0-	-0-	204 1	6829 3	Y	-0-			37
02	7913 R	7913	-0-	-0-	-0-	234 1	7679 3	Y	-0-			37
03	9610 #	1863	-0-	-7747	-0-	59 1	1804 3	Y	-0-			37
04	9300 #	845	-0-	-8455	-0-	29 1	816 3	Y	-0-			37
05	9610 #	6234	-0-	-3376	-0-	207 1	6025 3	Y	2			39
-----												
NEWSOM (YATES)			65370 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
ANDREWS A			WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	-	3012			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016	
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
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CITATION OIL & GAS CORP.		154235			RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LYNX OPERATING CO., INC.				516255		CAPACITY		CNTY: GAINES				
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	172	172 1	41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
-----												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		WELL #:		100152								
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//	100152								
MASTERTSON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6010 - 6018
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MASTERTSON RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CASE OIL		139105									
DAVIS-JONES		WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 -	6268
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							43

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 -	6158
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON, FLOYCE				WELL #:	2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684		CAPACITY		CNTY: KING						
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 -	6157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470		CAPACITY		CNTY: KING						
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 -	6154
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX				659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 -	7510
12	2046	X	1288	-0-	-758	-0-	1280	2	8	9	Y	7	33
01	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	1878	2			Y	-0-	33
02	1972	X	1624	-0-	-348	-0-	1609	2	15	9	Y	14	47
03	2108	X	1700	-0-	-408	-0-	1700	2			Y	-0-	47
04	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			Y	-0-	47
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			Y	-0-	47

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	403 N	242	-0-	-161	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2	Y	-0-		-0-
02	377 N	298	-0-	-79	-0-	298 2	Y	-0-		-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616		
12	620 N	391	-0-	-229	-0-	370 2	21 9	Y	19	228
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	543 2	34 9	Y	31	259
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	460 2		Y	-0-	259
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	491 2	66 9	Y	60	139
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	465 2	44 9	Y	40	179
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2	181
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	3
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-	4
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
12	1054 N	719	-0-	-335	-0-	719 2		Y	-0-	96
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-	96
02	1102 N	902	-0-	-200	-0-	902 2		Y	-0-	96
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-	96
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906 2		Y	-0-	96
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	96
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
12	1953 N	1005	-0-	-948	-0-	1005 2		Y	-0-	4
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2		Y	-0-	4
02	1566 N	1261	-0-	-305	-0-	1261 2		Y	-0-	4
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-	4
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263 2		Y	-0-	4
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-	4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	775 N	485	-0-	-290	-0-	485 2	Y	-0-	-0-	
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2	Y	-0-	-0-	
02	754 N	606	-0-	-148	-0-	606 2	Y	-0-	-0-	
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	Y	-0-	-0-	
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2	Y	-0-	-0-	
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-	-0-	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	-0-	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704		
12	1271 N	681	-0-	-590	-0-	681 2	Y	-0-	-0-	
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999 2	Y	-0-	-0-	
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	853 2	Y	-0-	-0-	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	Y	-0-	-0-	
04	960 N	857	-0-	-103	-0-	857 2	Y	-0-	-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	Y	-0-	-0-	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934		
12	1333 N	852	-0-	-481	-0-	852 2	Y	-0-	161	
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250 2	Y	-0-	161	
02	1334 N	1069	-0-	-265	-0-	1069 2	Y	-0-	161	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-	161	
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072 2	Y	-0-	161	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	Y	-0-	161	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568		
12	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959 2	Y	-0-	-0-	
01	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406 2	Y	-0-	-0-	
02	1479 N	1204	-0-	-275	-0-	1204 2	Y	-0-	-0-	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2	Y	-0-	-0-	
04	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1206 2	Y	-0-	-0-	
05	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2	Y	-0-	-0-	
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104		
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE									
PETEX //CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724									
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
12		2914 X	1590	-0-	-1324	-0-	1580 2	10 9 Y	9
01		2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2360 2	Y	-0-
02		2639 X	2121	-0-	-518	-0-	2101 2	20 9 Y	18
03		2790 X	2138	-0-	-652	-0-	2138 2	Y	-0-
04		2580 X	2101	-0-	-479	-0-	2101 2	Y	-0-
05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038									
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	Y	-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	Y	-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2	Y	-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646									
12		1023 N	497	-0-	-526	-0-	497 2	Y	-0-
01		992 N	729	-0-	-263	-0-	729 2	Y	-0-
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	718 2	Y	-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	Y	-0-
04		720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2	Y	-0-
05		775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780									
12		1395 N	979	-0-	-416	-0-	979 2	Y	-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2	Y	-0-
02		1508 N	1228	-0-	-280	-0-	1228 2	Y	-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	Y	-0-
04		1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231 2	Y	-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074									
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	Y	-0-
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-
02		580 N	474	-0-	-106	-0-	474 2	Y	-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	Y	-0-
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2	Y	-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856									
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
02		145 N	10	-0-	-135	-0-	10 2	Y	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
-----									
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236									
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572				
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
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					9
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					9
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			6
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					7
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					7
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
-----																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360				
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					5
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					5
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			3
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					4
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750									
FOX										WELL #:	1	RRCID ->	194005	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						142
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						142
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						142
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						142
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						142
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							142

WAGNER OIL COMPANY										891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RUSSELL										WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
12		0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED										12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23									

BROTHERS										WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	47	1	1404	3	N		-0-						-0-
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	35	1	1165	3	N		13						13
							14	9											
02	1653	X	1173	-0-	-480	-0-	35	1	1138	3	N		-0-						13
03	1767	X	1455	-0-	-312	-0-	46	1	1408	3	N		1						14
							1	9											
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	3	N		-0-						14
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	3	N		-0-						14

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

LYNX OPERATING CO., INC.										516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
N. JENKINS "10"										WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24									

N. JENKINS "10"										WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/16/2024 - WELL PLUGGED 04/16/24									

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 184081	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3112	- 3148			
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2019											
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 184247	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3129			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020											
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019											
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	- 3134			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019											
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 3177	- 3228			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018											
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3064	- 3120			
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018											



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018									
-----									
SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
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	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA WTP LP		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255	
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-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #: 2BH		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240	
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180	-	3190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024 - 02/22/24														
-----														
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	3168	-	3262
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3210	-	3278
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-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2024 - WELL PLUGGED 03/09/24														
-----														
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF.	3199	-	3329
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3065	-	3198
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-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024														
-----														
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	3182	-	3307
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MATTHEWS "A" GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3229	-	3379	
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-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 3508	PERF. 3160	-	3327	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2024										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH 5445	PERF. 3130	-	3242	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024 - WELL PLUGGED 05/30/24										
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	-	3458	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3177	-	3290	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2024										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3279	-	3393	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3138	-	3249	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2024 - WELL PLUGGED 04/19/24										

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24										

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
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-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024										

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2024 - WELL PLUGGED 06/11/24										

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024 - WELL PLUGGED 06/13/24										

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369		
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 -	5020		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 -	5070		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 -	5017		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 -	5175		
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122										
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE  
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152  
TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
CIERVO RESOURCES ASSET HLDG, LLC 100402  
COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735  
COOK, E. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 214222 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEX-MEX 89005 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GAINES  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
KNIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 128792 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
KNIGHT		WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC		072763												
JONES 24-7		WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152												
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232		
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
JONES ST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024														

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		
12	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
02	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
03	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
04	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
05	0	W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101

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

TIPPEN, S. (CONGL.) //CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684  
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			203
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024

TWO STATES (SAN ANDRES) 92113 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COCHRAN  
MANZANO, LLC 525195  
MARKHAM WELL #: 1 RRCID -> 123840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907

*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2			119
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3			142
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	4	3	9	N	3			145
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	4	8	9	N	7			152
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	605	4	15	9	N	14			166
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			166
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166



VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		891175											
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	6238	-0-	-1543	-0-	199	1	5969	3	N	64		230
01	7781 X	6180	-0-	-1601	-0-	70	9	5909	3	N	85		315
02	7134 X	5718	-0-	-1416	-0-	177	1	5518	3	N	29	191 1	153
03	7626 X	5744	-0-	-1882	-0-	94	9	5496	3	N	63		216
04	6180 X	5614	-0-	-566	-0-	168	1	5370	3	N	51	173 1	94
05	6231 X	5690	-0-	-541	-0-	32	9	5457	3	N	42	75 1	61
						179	1						
						69	9						
						188	1						
						56	9						
						187	1						
						46	9						
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A			
12	3379 X	2655	-0-	-724	-0-	85	1	2535	3	N	32		183
01	3379 X	2798	-0-	-581	-0-	35	9	2623	3	N	88		271
02	3161 X	2633	-0-	-528	-0-	78	1	2552	3	N	3	183 1	91
03	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	97	9	2750	3	N	76		167
04	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	89	1	2512	3	N	48	185 1	30
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	84	9	2862	3	N	35		65
						88	1						
						53	9						
						98	1						
						39	9						
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9612 - 11668			
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	10	1	311	3	N	27		114
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	30	9	657	3	N	-0-		114
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	20	1	701	3	N	10		124
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	21	1	777	3	N	-0-		124
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	11	9	744	3	N	7		131
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1009	3	N	3	82 1	52
						26	1						
						8	9						
						35	1						
						3	9						
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10510 - 12853			
12	8308 X	8003	-0-	-305	-0-	7971	3	32	9	N	29		126
01	8184 X	7273	-0-	-911	-0-	7262	3	11	9	N	10		136
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8797	3	46	9	N	42		178
03	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8263	3	34	9	N	31	174 1	35
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7888	3	33	9	N	30		65
05	9455 X	8063	-0-	-1392	-0-	8037	3	26	9	N	24	49 1	40

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
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
12		2728 X	665	-0-	-2063	-0-	21 1	638 3	N	5		127
01		2728 X	865	-0-	-1863	-0-	6 9	840 3	N	-0-		127
02		1682 X	616	-0-	-1066	-0-	25 1	592 3	N	5		132
							6 9					
03		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	293 1	9018 3	N	-0-		132
04		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	82 1	2347 3	N	3	90 1	45
							3 9					
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 3	N	-0-		45
-----												
WASSON				95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848
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-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737
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-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4683 - 4748
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-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718								
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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT PF WELL				WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DENVER UNIT				WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708		- 4798		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT				WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654		- 4743		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT				WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 4659		- 4723		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT				WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4787		PERF. 4737		- 4765		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT				WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 4656		- 4710		
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4571GC	RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 5362		PERF. 4730 - 4776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4807 - 4817				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531		PERF. 4724 - 4800				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873		PERF. 4762 - 4846				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795		PERF. 4866 - 4883				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759		PERF. 4668 - 4729				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4690 - 4759				
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 -	4704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4761 -	4795
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF.	4694 -	4746
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6568GC	RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 -	4788
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		5622GC	RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 -	4775
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:		6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF.	4808 -	4841
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788 PERF. 4702 - 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751 PERF. 4656 - 4736	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789 PERF. 4690 - 4769	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC				811207							
RATTLESNAKE AGI				WELL #: 1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 11025 - 11980	
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	0 X	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719	
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794
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-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 08/24/2021			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1483	2	48 4	Y	64	52 1		52
						70	9						
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	882	2	76 9	Y	69	90 1		31
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	732	2	251 4	Y	126	132 1		25
						139	9						
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1108	2	563 4	Y	116	112 1		29
						128	9						
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	761	2	522 4	Y	108	94 1		43
						119	9						
*05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1289	2	287 4	Y	113	114 1		42
						124	9						

WELTMER, T. C. -A-		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
		100222											
		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1903	2	49 4	Y	30	26 1		26
						33	9						
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2001	2	29 9	Y	26	42 1		10
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6 9	Y	5	12 1		3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			3

WELTMER, T. C.		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
		100222											
		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

07/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS