

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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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-

CAMPBELL, MAURICE			WELL #: 1			RRCID -> 234802			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK 4			WELL #: 1			RRCID -> 246941			COMPL. DATE 07/30/2007			TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ACKERLY (DEAN SAND)			00448 200 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MARTIN						
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
LANGHAM			WELL #: 124			RRCID -> 282070			COMPL. DATE 11/22/1978			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	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

10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
03		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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDEL				WELL #: 3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

ECHOLS				WELL #: 4	RRCID ->	293145	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	974	PERF.	574 - 778
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
10	1271 X	974	-0-	-297	-0-	34 1	929 3	N	10	90	
						11 9					
11	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	42 1	1215 3	N	53	143	
						58 9					
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					

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	284 1	7696 3	N	35	181	
						39 9					
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	228 1	6615 3	N	50	231	
						55 9					
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					

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	BALANCE
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38 1	1031 3	N	-0-			-0-
11		930 N	843	-0-	-87	-0-	28 1	815 3	N	-0-			-0-
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						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451		
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	14 1	391 3	N	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	11 1	309 3	N	-0-			-0-
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		445 N	445	-0-	-0-	-0-	11 1	376 3	N	53			53
							58 9						
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	435 3	N	-0-			53

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940		
10		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	53 1	1435 3	N	-0-			118
11		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	68 1	1966 3	N	-0-			118
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						

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010		
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	87 1	2349 3	N	-0-			62
11		1920 X	1564	-0-	-356	-0-	52 1	1512 3	N	-0-			62
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						

 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1244	-0-	-647	-0-	44	1	1200	3	N	-0-			85
11	1830 X	1301	-0-	-529	-0-	43	1	1258	3	N	-0-			85
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	64	1	1911	3	N	-0-			85
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	N	7			92
						8	9							
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	49	1	1596	3	N	3			95
						3	9							
03	1984 X	1853	-0-	-131	-0-	58	1	1795	3	N	-0-			95

 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

10	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-			206
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	127	1	3686	3	N	7			213
						8	9							
12	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	85	1	2543	3	N	23			236
						25	9							
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	3	N	18	187	1	67
						20	9							
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3382	3	N	35			102
						39	9							
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	106	1	3248	3	N	36			138
						40	9							

 BROTHERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 213978 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445

10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	208	1	5628	3	N	29			108
						32	9							
11	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	164	1	4744	3	N	26			134
						29	9							
12	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	167	1	4998	3	N	41			175
						45	9							
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	179	1	5999	3	N	57			232
						63	9							
02	4843 X	4776	-0-	-67	-0-	140	1	4593	3	N	39	192	1	79
						43	9							
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	185	1	5696	3	N	42			121
						46	9							

 RUSSELL WELL #: 7 RRCID -> 216195 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632

10	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	79	1	2125	3	N	-0-			175
11	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	79	1	2278	3	N	9			184
						10	9							
12	2604 X	1683	-0-	-921	-0-	54	1	1607	3	N	20			204
						22	9							
01	2201 X	1630	-0-	-571	-0-	46	1	1547	3	N	34			238
						37	9							
02	2291 X	1660	-0-	-631	-0-	49	1	1596	3	N	14	190	1	62
						15	9							
03	2449 X	1317	-0-	-1132	-0-	41	1	1273	3	N	3			65
						3	9							

 BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 226568 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		3844 X	3233	-0-	-611	-0-	115 1	3109 3	N	8	207	
							9 9					
11		3720 X	2952	-0-	-768	-0-	98 1	2835 3	N	17	224	
							19 9					
12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	152 1	4541 3	N	54	188 1	90
							59 9					
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	179 1	5998 3	N	86		176
							95 9					
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	219 1	7200 3	N	59	194 1	41
							65 9					
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	194 1	5978 3	N	41		82
							45 9					

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		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				
10		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	124 1	3350 3	N	52		314
							57 9					
11		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	124 1	3591 3	N	105	192 1	227
							116 9					
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	127 1	3791 3	N	90		317
							99 9					
01		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	111 1	3723 3	N	79	187 1	209
							87 9					
02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	115 1	3770 3	N	92	190 1	111
							101 9					
03		4030 X	3952	-0-	-78	-0-	122 1	3746 3	N	76		187
							84 9					

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		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				
10		3317 X	3233	-0-	-84	-0-	115 1	3118 3	N	-0-		164
11		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	101 1	2932 3	N	41		205
							45 9					
12		3751 X	3153	-0-	-598	-0-	101 1	3028 3	N	22		227
							24 9					
01		3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	73 1	2430 3	N	-0-		227
02		3509 X	2685	-0-	-824	-0-	79 1	2606 3	N	-0-		227
03		3224 X	2578	-0-	-646	-0-	81 1	2497 3	N	-0-	97 1	130

 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	22682 X	8060	-0-	-14622	-0-	285	1	7707	3	N	62		171
						68	9						
11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	234	1	6789	3	N	63		234
						69	9						
12	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	185	1	5533	3	N	58	191 1	101
						64	9						
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	142	1	4752	3	N	53		154
						58	9						
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	103	1	3385	3	N	29	156 1	27
						32	9						
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	116	1	3576	3	N	35		62
						39	9						

 RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 240629 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224

10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	150	1	4050	3	N	15		33
						17	9						
11	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	197	1	5708	3	N	37		70
						41	9						
12	5146 X	1682	-0-	-3464	-0-	54	1	1611	3	N	15		85
						17	9						
01	5146 X	989	-0-	-4157	-0-	29	1	960	3	N	-0-		85
02	5742 X	817	-0-	-4925	-0-	24	1	789	3	N	4		89
						4	9						
03	6138 X	1682	-0-	-4456	-0-	53	1	1620	3	N	8		97
						9	9						

 RUSSELL WELL #: 9 RRCID -> 248429 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770

10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	86	1	2319	3	N	13		191
						14	9						
11	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	72	1	2094	3	N	17		208
						19	9						
12	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	67	1	1993	3	N	23		231
						25	9						
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	3	N	27	188 1	70
						30	9						
02	2320 X	2299	-0-	-21	-0-	67	1	2214	3	N	16		86
						18	9						
03	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	75	1	2304	3	N	28		114
						31	9						

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

10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-		198
11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	212	1	6130	3	N	-0-		198
12	6045 X	5871	-0-	-174	-0-	190	1	5681	3	N	-0-		198
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	164	1	5495	3	N	28		226
						31	9						
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	181	1	5944	3	N	60	192 1	94
						66	9						
03	6541 X	6288	-0-	-253	-0-	196	1	6041	3	N	46		140
						51	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792			
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
10	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	297	1	8030	3	N	59		238
11	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	65	9	7101	3	N	75	191 1	122
12	7316 X	7267	-0-	-49	-0-	83	9	6967	3	N	61		183
01	8401 X	6889	-0-	-1512	-0-	233	1	6607	3	N	77		260
02	7859 X	6479	-0-	-1380	-0-	67	9	6223	3	N	60	191 1	129
03	8401 X	6989	-0-	-1412	-0-	197	1	6712	3	N	54		183
						85	9						
						190	1						
						66	9						
						218	1						
						59	9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255			
10	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	199	1	5377	3	N	17		248
11	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	19	9	5434	3	N	29	190 1	87
12	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	188	1	5525	3	N	35		122
01	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	32	9	5315	3	N	44		166
02	5452 X	4791	-0-	-661	-0-	185	1	4608	3	N	39		205
03	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	39	9	4729	3	N	25		230
						159	1						
						48	9						
						140	1						
						43	9						
						154	1						
						28	9						

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217			
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	65		287
11	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	72	9	5927	3	N	67	182 1	172
12	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	205	1	5647	3	N	75		247
01	6975 X	4971	-0-	-2004	-0-	74	9	4752	3	N	70		317
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	189	1	5756	3	N	85	188 1	214
03	6975 X	4831	-0-	-2144	-0-	83	9	4608	3	N	66	190 1	90
						142	1						
						77	9						
						175	1						
						94	9						
						150	1						
						73	9						

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033			
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	267	1	7218	3	N	20		255
11	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	22	9	6356	3	N	25		280
12	6169 X	5712	-0-	-457	-0-	219	1	5451	3	N	72		352
01	7502 X	6692	-0-	-810	-0-	28	9	6498	3	N	-0-		352
02	7018 X	5211	-0-	-1807	-0-	182	1	5036	3	N	20		372
03	7502 X	5006	-0-	-2496	-0-	79	9	4791	3	N	54	192 1	234
						194	1						
						153	1						
						22	9						
						156	1						
						59	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10881 X	8200	-0-	-2681	-0-	291	1	7866	3	N	39				124
						43	9								
11	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	342	1	9904	3	N	45				169
						50	9								
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	303	1	9070	3	N	30				199
						33	9								
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	281	1	9419	3	N	60				259
						66	9								
02	9947 X	7325	-0-	-2622	-0-	215	1	7056	3	N	49	183	1		125
						54	9								
03	10633 X	8988	-0-	-1645	-0-	281	1	8659	3	N	44				169
						48	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				100
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				132

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195											
CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				98

PARKER				WELL #:	8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 -	4942	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

CABBINESS YATES				WELL #:	1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 -	3253	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDAR LAKE (YATES)				WELL #:	9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF.	2938 -	3225	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				WELL #:	1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 -	6582	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				8
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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
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
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-											
03	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								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525			
10	155 N	38	-0-	-117 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	87 N	20	-0-	-67 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510			
10	434 N	285	-0-	-149 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02	406 N	62	-0-	-344 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582			
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
12	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499			
10	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
02	1885 N	295	-0-	-1590	-0-	295 2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1547	-0-	-468	-0-	1547 2		N	-0-			-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
03		66 N	66	-0-	-0-		66 2			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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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		
10		961 N	579	-0-	-382		25 1	554 2		N	-0-			-0-
11		700 N	700	-0-	-0-		25 1	675 2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-		25 1	733 2		N	-0-			-0-
01		589 N	431	-0-	-158		25 1	406 2		N	-0-			-0-
02		914 N	914	-0-	-0-		25 1	889 2		N	-0-			-0-
03		744 N	655	-0-	-89		25 1	630 2		N	-0-			-0-
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516		
10		5491 X	5491	-0-	-0-		25 1	5466 2		N	-0-			-0-
11		4275 X	4275	-0-	-0-		25 1	4250 2		N	-0-			-0-
12		4369 X	4369	-0-	-0-		25 1	4344 2		N	-0-			-0-
01		3042 X	3042	-0-	-0-		25 1	3017 2		N	-0-			-0-
02		4356 X	4356	-0-	-0-		25 1	4331 2		N	-0-			-0-
03		4838 X	4838	-0-	-0-		25 1	4813 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640													
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523													
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				148
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

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153													
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021															

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793													
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
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-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
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-

BUCK, WALTER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2		N	-0-			-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
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-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM		
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
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-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719								
HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	549	-0-	-505	-0-	549 2	N	-0-		-0-
11	990 N	705	-0-	-285	-0-	705 2	N	-0-		-0-
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-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530		
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
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-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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		
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
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-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	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		
10	713 N	413	-0-	-300	-0-	413 2	N	-0-		-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
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-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
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-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
RYAN, CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 098498		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		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					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419					
OPAL		WELL #: 1											
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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
SSC, INC.		810842		RRCID -> 094839		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415					
SHOTTS		WELL #: 1											
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
JONES, E. V.		WELL #: 1		RRCID -> 097596		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152											
MASTERSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 MASTERSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 175642 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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

 MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

 MASTERSON "A-6" WELL #: 6 RRCID -> 190419 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MASTERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212497 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
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

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152									
MASTERSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684									
MASTERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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 "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
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

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
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

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
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

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
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

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	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
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		8
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
A.C.T. OPERATING COMPANY		000194								
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1976										

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

AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740		
BROWN, NELSON		WELL #: 3								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ATLAS OPERATING LLC		036587		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710		
WRIGHT		WELL #: 8								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017										

C & S OPERATING		121055		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
C & S OPERATING		//CONT.// 121055										
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			225

D C OIL COMPANY, INC.		196082										
MALLET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972		PERF. 4882 - 4948		
10	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971		
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
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-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964		
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
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-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489										
PERKINS, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892		
10	93 #	65	-0-	-28	-0-	17 1	48 9	Y	44	64	1	102
11	90 #	67	-0-	-23	-0-	16 1	51 9	Y	46			148
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

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A		
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
11	600 #	528	-0-	-72	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		124 #	67	-0-	-57	-0-	45	2	22	9	Y	20	51	1	231
11		390 #	129	-0-	-261	-0-	106	2	23	9	Y	21			252
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840															
10		62 #	33	-0-	-29	-0-	22	1	11	9	Y	10	25	1	119
11		210 #	64	-0-	-146	-0-	53	1	11	9	Y	10			129
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

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	63	1	17	9	Y	15	21	1	32
11		300 #	281	-0-	-19	-0-	264	1	17	9	Y	15			47
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

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	1			Y	-0-			-0-
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-

FINALLY 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															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323									
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-		-0-	
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.	NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-	

JOPLIN OIL CO., INC.		445469											
SLAUGHTER		WELL #:			RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		387	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		387	
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	
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	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		130	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130	
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	

FRENCH, JACK		WELL #:			RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		153	
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	
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022													

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
OILWELL OPERATORS, INC.				621040						
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	- 4875	
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
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3			N	-0-
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3			N	-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3			N	-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	- 4938	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

RMB OPERATING LLC				714207						
CRAWFORD, M. M.				WELL #: 1	RRCID -> 056500	COMPL. DATE 07/26/1973	TOTAL DEPTH 4989	PERF. N/A		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23 3			N	-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580						
SMALLWOOD, J.L.				WELL #: 2	RRCID -> 216296	COMPL. DATE 06/11/1976	TOTAL DEPTH 4889	PERF. 4870	- 4889	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

STEWARD ENERGY II, LLC				819609						
WAR DANCE 154 7				WELL #: 1P	RRCID -> 285049	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 6929	PERF. 5245	- 6929	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370						
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
SLAUGHTER "18"		WELL #: 1018		RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	77

WALKING X OIL CO.		892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056578	COMPL. DATE 10/08/1973	TOTAL DEPTH 4775	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN			
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810								
LEMAC		WELL #:	1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204

SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359
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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
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	AMT	BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	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 #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP G. S. U. WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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						
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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)			58178 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY			923282													
MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 1		RRCID -> 136695			COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944						
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH "R"			WELL #: 2		RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918						
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2		N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					-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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	

10		3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3245	3	Y	5	32
							6	9					
11		5148 R	5148	-0-	-0-	-0-	172	1	4972	3	Y	4	36
							4	9					
12		9852 R	9852	-0-	-0-	-0-	318	1	9533	3	Y	1	37
							1	9					
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

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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2829 - 3071
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 2985 - 3034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 3106 - 3153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255				CNTY: GAINES		
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 3046 - 3064
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334 PERF. 2922 - 3065
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152						
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.// 100152														
GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
CASE OIL 139105
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREED OPERATING CO., LLC 188555
GIBSON, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 251233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	AMT				
10	2728 X	1975	-0-	-753	-0-	1966	2	9	9	Y	8					26			
11	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					26			
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					47			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7306 - 7727
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-			
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-			
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	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7486 - 8017
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7520 - 8046
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	6	RRCID ->	160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7496 - 7616
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	602	2	32	9	Y	29					176			
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	593	2	36	9	Y	33					209			
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	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					259			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	7	RRCID ->	160568	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7982 - 8179
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					2			
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					4			

WINDFOHR, A.B. 10										WELL #:	8	RRCID ->	163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7405 - 7792
10	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					96			
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					96			
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	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					96			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	Y	-0-	Y	-0-	4
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2	Y	-0-	Y	-0-	4
12	1953 N	1005	-0-	-948	-0-	1005	2	Y	-0-	Y	-0-	4
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2	Y	-0-	Y	-0-	4
02	1566 N	1261	-0-	-305	-0-	1261	2	Y	-0-	Y	-0-	4
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
12	775 N	485	-0-	-290	-0-	485	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
02	754 N	606	-0-	-148	-0-	606	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
11	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
12	1271 N	681	-0-	-590	-0-	681	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	853	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2	Y	-0-	Y	-0-	161
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-	Y	-0-	161
12	1333 N	852	-0-	-481	-0-	852	2	Y	-0-	Y	-0-	161
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2	Y	-0-	Y	-0-	161
02	1334 N	1069	-0-	-265	-0-	1069	2	Y	-0-	Y	-0-	161
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT			161

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
10	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
12	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
01	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1204	-0-	-275	-0-	1204	2	Y	-0-	Y	-0-	-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104													
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724													
10	3224	X	2781	-0-	-443	-0-	2768	2	13	9	Y	12	35
11	3120	X	2591	-0-	-529	-0-	2591	2			Y	-0-	35
12	2914	X	1590	-0-	-1324	-0-	1580	2	10	9	Y	9	44
01	2821	X	2360	-0-	-461	-0-	2360	2			Y	-0-	44
02	2639	X	2121	-0-	-518	-0-	2101	2	20	9	Y	18	62
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	62

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
10	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-	-0-
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-	-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-	-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-	-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-	-0-
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-	-0-
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			Y	-0-	-0-
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	729	2			Y	-0-	-0-
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	718	2			Y	-0-	-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-	-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-	-0-
12	1395	N	979	-0-	-416	-0-	979	2			Y	-0-	-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	-0-
02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	1228	2			Y	-0-	-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-	-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	-0-
02	580	N	474	-0-	-106	-0-	474	2			Y	-0-	-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-	-0-
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	145	N	10	-0-	-135	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
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
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-	1	
11		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2	Y	-0-	1	
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		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	1	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	7	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	1	8	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	8	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	1	9	
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-	9	
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	9	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		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												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	3	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	1	4	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	4	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	1	5	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	5	
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	5	

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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM	BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142				
03		0 N	NO RPT	-0-	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 A	-0-	-0-	-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
10	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	-0-	63	1	1702	3	N	-0-		-0-				
11	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	-0-	52	1	1493	3	N	-0-		-0-				
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	-0-	47	1	1404	3	N	-0-		-0-				
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	-0-	35	1	1165	3	N	13		13				
								14	9										
02	1653	X	1173	-0-	-480	-0-	-0-	35	1	1138	3	N	-0-		13				
03	1767	X	1455	-0-	-312	-0-	-0-	46	1	1408	3	N	1		14				
								1	9										

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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

N. JENKINS "10"										WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	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		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020										
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411	COMPL. DATE 02/06/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3094	- 3133		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019										
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3094	- 3134		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019										
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 3177	- 3228		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	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		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
03	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	* * 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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		WELL #:		440742	RRCID -> 205850	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 5253	- 5545		
CHILDREN'S HOME				1							
10	T. A.	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		WELL #:		630555	RRCID -> 293541	COMPL. DATE 04/17/2019	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3190	- 3255		
WEST SEMINOLE SA UNIT				1211Y							
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. GIBBS, KATIE S. /80		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2BH RRCID -> 020768 COMPL. DATE 07/27/1940 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240										
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-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		
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	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				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 RILEY 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936														
H. & J. SECTION 217		WELL #: 15		RRCID -> 020770		COMPL. DATE 11/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3285 - 3369								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5199 PERF. 4865 - 5020				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4878 - 5017				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DINES				1	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735						
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
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

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168	
M	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
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
10		0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
11		0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
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

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	
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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2008												

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN												
		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870								
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	056496	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3399	PERF. N/A	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1261 N	1261	-0-	-0-	45	1	1216	3	N	-0-			82
11		492 N	492	-0-	-0-	16	1	470	3	N	5			87
						6	9							
12		403 N	351	-0-	-52	10	1	311	3	N	27			114
						30	9							
01		677 N	677	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-			114
02		733 N	733	-0-	-0-	21	1	701	3	N	10			124
						11	9							
03		802 N	802	-0-	-0-	25	1	777	3	N	-0-			124

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
10		8432 X	8143	-0-	-289	8128	3	15	9	N	14			74
11		8040 X	7627	-0-	-413	7602	3	25	9	N	23			97
12		8308 X	8003	-0-	-305	7971	3	32	9	N	29			126
01		8184 X	7273	-0-	-911	7262	3	11	9	N	10			136
02		8843 X	8843	-0-	-0-	8797	3	46	9	N	42			178
03		8297 X	8297	-0-	-0-	8263	3	34	9	N	31	174	1	35

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948		
10		2449 X	915	-0-	-1534	33	1	882	3	N	-0-			122
11		2640 X	1436	-0-	-1204	48	1	1388	3	N	-0-			122
12		2728 X	665	-0-	-2063	21	1	638	3	N	5			127
						6	9							
01		2728 X	865	-0-	-1863	25	1	840	3	N	-0-			127
02		1682 X	616	-0-	-1066	18	1	592	3	N	5			132
						6	9							
03		9311 X	9311	-0-	-0-	293	1	9018	3	N	-0-			132

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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848		
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737	
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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	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						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 4661 - 4718						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
*04	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	99795	2	22	9	N	20	20	0	-0-
*05	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	134726	2	15	4	N	31	29	0	-0-
						34	9							
*06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5	5	0	-0-
*07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
*08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
*09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-			-0-
*10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4740	- 4808	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760 - 4811
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4749
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724 - 4800
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762 - 4846
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788								
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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 #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207										
RATTLESNAKE AGI		WELL #:		1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 11025 - 11980	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-	
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-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 63398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1200	2	96	9	Y	87	120	1	22
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1417	2	76	9	Y	69	51	1	40
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							

WELTMER (CLEAR FORK) //CONT.// 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
WELTMER, T.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 241383 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674

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
10		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1525 2	63 9	Y	57	72 1		16
11		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1494 2	41 9	Y	37	31 1		22
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

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

05/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS