

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

-----												
ALAN JOHNSON (CANYON LIME)				01082 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC				616947								
JOHNSON, L.K.				WELL #: 301	RRCID ->	257641	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3684 - 3692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
-----												
BECKER (YATES)				06610 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
HOFFMAN				WELL #: 1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3128 - 3431
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOODPASTURE				WELL #: 1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	N/A
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOODPASTURE				WELL #: 3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDEL				WELL #: 3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM				
STEWART ENERGY II, LLC		819609										
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	68 1	1833 3	N	23			80
						25 9						
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						

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824				
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	197 1	5287 3	N	22			146
						24 9						
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						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	3	N	-0-		-0-
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-
-----														
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443		
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		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-
-----														
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451		
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-		-0-
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
-----														
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940		
09		2730 X	1408	-0-	-1322	-0-	51	1	1357	3	N	-0-		118
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
-----														
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010		
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	65	1	1743	3	N	-0-		62
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
-----														
02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	80	9						
							114	1	3756	3	N	28		163
							31	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. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1650 X	1549	-0-	-101	-0-	56	1	1493	3	N	-0-	85
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					
-----													
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603	
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	3	N	-0-	206
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	67
							20	9					
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3382	3	N	35	102
							39	9					
-----													
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	185	1	4952	3	N	9	79
							10	9					
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	79
							43	9					
-----													
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1995	3	N	-0-	175
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	62
							15	9					
-----													
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
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		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	3	N	154	184	1	199
							169	9							
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							
-----															
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7897 - 9354			
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-
-----															
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH	12440	PERF. 8955 - 11855			
09		3960 X	3215	-0-	-745	-0-	113	1	3035	3	N	61			262
							67	9							
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							
-----															
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH	11262	PERF. 8294 - 11031			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8692 - 11471			
09		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	130	1	3487	3	N	-0-			164
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

-----  
 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
09	3000 N	8436	-0-	5436	14622	301	1	8065	3	N	64		109
						70	9						
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						

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

09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	137	1	3662	3	N	1		18
						1	9						
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
						24	1	789	3	N	4		89
02	5742 X	817	-0-	-4925	-0-	4	9						

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

09	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	86	1	2300	3	N	7		178
						8	9						
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						

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

09	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-		198
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						





-----  
 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10530 X	8993	-0-	-1537	-0-	322	1	8634	3	N	34	191	1			85
						37	9									
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									

-----  
 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  
 -----

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-

-----  
 MANZANO, LLC 525195  
 WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	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  
 -----

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
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	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  
 -----

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
02	14B2 EXT	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  
 -----

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
02	DLQ G-10	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
02	14B2 EXT	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			
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				91
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				91
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				91
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				91
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				91
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
-----															
CABBINESS YATES SSC, INC.		WELL #:		14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY								
O.D.C. "9"		WELL #:		810842											
		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 3242 -	3253			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		WELL #:		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES								
		WELL #:		617544											
		WELL #:		9	RRCID ->	019644	COMPL. DATE	04/14/1950	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 2938 -	3225			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 2913 -	3110			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC GOODWIN		WELL #:		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE								
		WELL #:		100152											
		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF. 6508 -	6582			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543					
BEARDEN		WELL #:	2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			8
02	14B	DENY	NO RPT	-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	- 3261
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855					
DAUGHERTY		WELL #:	1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #:	1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	- 5640
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		09 14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		10 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		11 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		12 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		01 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		02 H15 VIOL	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719  
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		09 139 N	139	-0-	-0-		B	-0-		139 2	N	-0-	-0-
		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-									

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

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		09 509 N	509	-0-	-0-		B	-0-		509 2	N	-0-	-0-
		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-									

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

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
		09 77 N	77	-0-	-0-		B	-0-		77 2	N	-0-	-0-
		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-									

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

		09 1860 N	1832	-0-	-28			-0-		1832 2	N	-0-	-0-
		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-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719													
RILEY ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRIMM (PERMIAN SAND)		WELL #:		5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		5		RRCID -> 286061		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COGDELL B		WELL #:		7		RRCID -> 286062		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COGDELL B		WELL #:		9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HANFORD (YATES)		WELL #:		2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		WELL #:		2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514							
09	1170 N	863	-0-	-307	-0-	25	1	838	2	N	-0-						-0-
10	961 N	579	-0-	-382	-0-	25	1	554	2	N	-0-						-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-						-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	733	2	N	-0-						-0-
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	25	1	406	2	N	-0-						-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	889	2	N	-0-						-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES											
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696											
ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	25 1	4674 2	N	-0-		-0-
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	25 1	5466 2	N	-0-		-0-
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	25 1	4250 2	N	-0-		-0-
12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	25 1	4344 2	N	-0-		-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	25 1	3017 2	N	-0-		-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	25 1	4331 2	N	-0-		-0-
HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES											
LYNX OPERATING CO., INC. 516255											
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028											
09	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	14B DENY	-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											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 2Y RRCID -> 203747 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SHUSA 14 WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
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



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
SNOW OIL & GAS, INC.		798640			RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122		
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ZARVONA ENERGY LLC		950523			RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			164
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	150 1		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021												

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES		563344										
HOOVER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 123351		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3440 - 3593				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 020112		COMPL. DATE 04/07/1948		TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491				
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-		-0-
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-

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
WELL #: 1		RRCID -> 020113		COMPL. DATE 05/06/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506						
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2		N	-0-		-0-
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-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M	O	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
-----												
09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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												
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			-0-
10		713 N	413	-0-	-300	-0-	-0-	413	2			-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			-0-
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626	2			-0-
01		403 N	159	-0-	-244	-0-	-0-	159	2			-0-
02		667 N	256	-0-	-411	-0-	-0-	256	2			-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			-0-
02		58 N	12	-0-	-46	-0-	-0-	12	2			-0-
-----												
INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
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
-----														
JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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
-----														
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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MASTERSON "66"				WELL #: 1	RRCID -> 207507	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5391	- 5423					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
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
-----														
MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	- 5301					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4	
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	
-----													
MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	5461 - 5464	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 - 5460	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
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	
-----													
JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 - 5833	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID ->	176776	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	5943	PERF.	5844 - 5852	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152							
BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID ->	179790	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5736 - 5751
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5856 - 5868
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5964 - 5969
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883 - 5908
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		9	
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	
-----											
MASTERSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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 "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
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

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
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

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
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

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1976											

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ATLAS OPERATING LLC				036587									
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 - 4710	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017													
-----													
C & S OPERATING				121055									
WRIGHT ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 - 4718	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT		-0-	
-----													
SLAUGHTER ESTATE I				WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 - 4840	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DELOACHE				WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		225	
-----													
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
MALLETT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 - 4948	
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		Y	-0-		-0-	
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-	

-----														
LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		196082									
MALLET RANCH			WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4873 - 4971		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
MALLET RANCH			WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4864 - 4964		
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489											
PERKINS, J. J.			WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 - 4892		
09	90 #	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	9	Y	40			122
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
-----														
PERKINS ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A		
09	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A		
09	300 #	254	-0-	-46	-0-	201	2	53	9	Y	48			262
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 #	-0-	-0-	-232	-0-					Y	54	113	1	208
-----														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7			WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840		
09	150 #	127	-0-	-23	-0-	101	1	26	9	Y	24			134
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 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	27	56	1	106

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 #	131	-0-	-49	-0-		116 1	15 9	Y	14			38
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 #	-0-	-0-	-261	-0-				Y	15			51

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 1
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 1
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 1
12	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 1
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-	

FINALY RESOURCES LLC		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	161	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161	NO RPT

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
JOPLIN OIL CO., INC.				445469						
SLAUGHTER				WELL #: 802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	- 4731	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		387
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
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	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		130
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

FRENCH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 117266	COMPL. DATE 06/29/1985	TOTAL DEPTH 4806	PERF. 4586	- 4758	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021										

KALA OIL COMPANY				450240			TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4766	- 4926	
PEDEN, OREN				WELL #: 1	RRCID -> 105032	COMPL. DATE 10/30/1982				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		731
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022										

OILWELL OPERATORS, INC.				621040			TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	- 4875	
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953				
09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
12	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-		N	-0-		-0-

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
RMB OPERATING LLC				714207								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
-----												
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23 3		N	-0-			-0-
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
-----												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5245 -	6929
-----												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF. N/A	
-----												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
-----												
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 -	4748
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 -	4725
-----												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
02	14B2 EXT	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84	
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		204	
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	

-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN				
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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-	
-----													
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3348 - 3358	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3351 - 3359	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 3374 - 3384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3350	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 -	3393	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 -	3398	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 -	5944	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING																	
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282																	
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-					-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
BURNETT TRIANGLE WELL #: A 2 RRCID -> 127501 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																	
09	1230	#	622	-0-	-608	-0-		22	1	600	3	Y	-0-				27
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

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

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205 PERF. 2920 - 2999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 2938 - 3016		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 2942 - 3015		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CITATION OIL & GAS CORP. EXXON-SHELL FEE		154235 WELL #: 7		RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2829 - 3071		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 2985 - 3034		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 3106 - 3153		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.				516255									
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	177 1		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
-----													
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CASE OIL		139105													
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CREED OPERATING CO., LLC		188555													
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
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

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MASTERSON, FLOYCE		773684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
MASTERSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	N	-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-

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		
09	2670	X	1939	-0-	-731	-0-	1939	2		18
10	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	1966	2	9 9	26
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		26
12	2046	X	1288	-0-	-758	-0-	1280	2	8 9	33
01	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	1878	2		33
02	1972	X	1624	-0-	-348	-0-	1609	2	15 9	47

WINDFOHR, A.B. 10		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727		
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	2		-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2		-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		-0-
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	2		-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2		-0-
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	298	2		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	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-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
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-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616		
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2	Y	-0-	147
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	602	2	32 9	Y	176
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	593	2	36 9	Y	209
12	620 N	391	-0-	-229	-0-	370	2	21 9	Y	228
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	543	2	34 9	Y	259
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	460	2		Y	259
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	1
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	1
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	2
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	3
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	4
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	Y	-0-	4
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-	96
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
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	Y	-0-	4
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	Y	-0-	4
11	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	2	Y	-0-	4
12	1953 N	1005	-0-	-948	-0-	1005	2	Y	-0-	4
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2	Y	-0-	4
02	1566 N	1261	-0-	-305	-0-	1261	2	Y	-0-	4
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2	Y	-0-	-0-
10	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2	Y	-0-	-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-	-0-
12	775 N	485	-0-	-290	-0-	485	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2	Y	-0-	-0-
02	754 N	606	-0-	-148	-0-	606	2	Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704			
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	Y	-0-	-0-	
10	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2	Y	-0-	-0-	
11	1170 N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2	Y	-0-	-0-	
12	1271 N	681	-0-	-590	-0-	681	2	Y	-0-	-0-	
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	Y	-0-	-0-	
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	853	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934			
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	Y	-0-	161	
10	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	1320	2	Y	-0-	161	
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-	161	
12	1333 N	852	-0-	-481	-0-	852	2	Y	-0-	161	
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2	Y	-0-	161	
02	1334 N	1069	-0-	-265	-0-	1069	2	Y	-0-	161	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568			
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-	-0-	
10	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2	Y	-0-	-0-	
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959	2	Y	-0-	-0-	
01	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2	Y	-0-	-0-	
02	1479 N	1204	-0-	-275	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	Y	NO RPT	-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724			
09	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729	2	Y	-0-	23	
10	3224 X	2781	-0-	-443	-0-	2768	2	Y	12	35	
11	3120 X	2591	-0-	-529	-0-	2591	2	Y	-0-	35	
12	2914 X	1590	-0-	-1324	-0-	1580	2	Y	9	44	
01	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2360	2	Y	-0-	44	
02	2639 X	2121	-0-	-518	-0-	2101	2	Y	18	62	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
M	O	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
09		270 X	144	-0-	-126	-0-	144 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
09		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
09		1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
09		540 N	2	-0-	-538	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
09		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		Y	-0-		1
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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-1			8
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			8
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-1			9
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			9
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		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-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597			
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360			
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			3
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			3
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	-1			4
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-1			5
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			5
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION FOX 800750										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 - 7932			
WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 - 7932			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE											
WAGNER OIL COMPANY 891175											
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2023 - WELL PLUGGED 12/22/23											
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436											
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	59 1	1585 3	N	-0-	-0-
10	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	63 1	1702 3	N	-0-	-0-
11	1710	X	1545	-0-	-165	-0-	52 1	1493 3	N	-0-	-0-
12	1736	X	1451	-0-	-285	-0-	47 1	1404 3	N	-0-	-0-
01	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	35 1	1165 3	N	13	13
							14 9				
02	1653	X	1173	-0-	-480	-0-	35 1	1138 3	N	-0-	13
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											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYNX OPERATING CO., INC. 516255											
N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B	DENY	-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											
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122											
DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129	
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	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020									
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019									
DOSS YATES 365		WELL #:		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2019									
SPARKS YATES 396		WELL #:		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018									
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018									



RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SEABOARD OPERATING CO.				760960						
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES		
JOINT RESOURCES COMPANY				440742						
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545	
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 2	N	-0-		-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

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

  

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	
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-

  

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

  

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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 02/22/2024 - 02/22/24										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
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-
BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173447 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-
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		
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-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
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-
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MATTHEWS "A" GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
		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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 203766	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160 - 3327	
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-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 203767	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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-
SAWYER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 206562	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458	
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-
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-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-
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393	
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-
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249	
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-

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470

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

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487

09	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-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453

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

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223212 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650

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

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

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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-	-0-		
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122								
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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

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

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

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

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

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

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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

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

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
KNIGHT		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923					101
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					101

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534						
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008										

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRY		
TIPPEN				1						
		WELL #:		RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 - 6758			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		203
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		203

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TERRY		
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870						
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM ("B" CONGL.)				90426 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY				339493						
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #:		3016	RRCID -> 203987	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6116 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024										

TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COCHRAN		
MANZANO, LLC				525195						
MARKHAM		WELL #:		1	RRCID -> 123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4960	PERF. 4863 - 4907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		142
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12 4	3 9	N	3	145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145



OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7530 X	7058	-0-	-472	-0-	252	1	6754	3	N	47	232
10	7781 X	7641	-0-	-140	-0-	270	1	7297	3	N	67	299
11	7530 X	6193	-0-	-1337	-0-	205	1	5926	3	N	56	189 1
12	7781 X	6238	-0-	-1543	-0-	199	1	5969	3	N	64	230
01	7781 X	6180	-0-	-1601	-0-	177	1	5909	3	N	85	315
02	7134 X	5718	-0-	-1416	-0-	168	1	5518	3	N	29	191 1
-----												
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
09	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	117	1	3128	3	N	16	92
10	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	106	1	2857	3	N	27	119
11	2910 X	2593	-0-	-317	-0-	85	1	2473	3	N	32	151
12	3379 X	2655	-0-	-724	-0-	85	1	2535	3	N	32	183
01	3379 X	2798	-0-	-581	-0-	78	1	2623	3	N	88	271
02	3161 X	2633	-0-	-528	-0-	78	1	2552	3	N	3	183 1
-----												
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	N	-0-	82
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	N	-0-	82
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	470	3	N	5	87
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	10	1	311	3	N	27	114
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-	114
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	701	3	N	10	124
-----												
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853				
09	8190 X	7851	-0-	-339	-0-	7826	3	25	9	N	23	187 1
10	8432 X	8143	-0-	-289	-0-	8128	3	15	9	N	14	74
11	8040 X	7627	-0-	-413	-0-	7602	3	25	9	N	23	97
12	8308 X	8003	-0-	-305	-0-	7971	3	32	9	N	29	126
01	8184 X	7273	-0-	-911	-0-	7262	3	11	9	N	10	136
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8797	3	46	9	N	42	178

VCG (CONGL.) //CONT.// 92814 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RUSSELL WELL #: 10 RRCID -> 281215 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370 X	1737	-0-	-633	-0-	62 1	1669 3	N	5			122
10	2449 X	915	-0-	-1534	-0-	6 9						122
11	2640 X	1436	-0-	-1204	-0-	33 1	882 3	N	-0-			122
12	2728 X	665	-0-	-2063	-0-	48 1	1388 3	N	-0-			122
01	2728 X	865	-0-	-1863	-0-	21 1	638 3	N	5			127
02	1682 X	616	-0-	-1066	-0-	6 9						132
						25 1	840 3	N	-0-			127
						18 1	592 3	N	5			132
						6 9						

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

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

DENVER UNIT WELL #: 7540GC RRCID -> 101540 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832

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

DENVER UNIT WELL #: 4235G RRCID -> 106802 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848

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

DENVER UNIT WELL #: 7566GC RRCID -> 174481 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737

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

DENVER UNIT WELL #: 6549GC RRCID -> 174484 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154	COMPL. DATE 10/20/1999	TOTAL DEPTH 4829	PERF. 4716	- 4792	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4654	- 4730	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6881	PERF. 4661	- 4718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

  

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4826	PERF. 4708	- 4798		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

  

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

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

  

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

  

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	-	4815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	-	4868
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	-	4822
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	-	4846
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	-	4840
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	-	4746
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	-	5177
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF. 4649 - 4704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF. 4750 - 4788
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 4765	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650	- 4713	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	- 5010	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID -> 248490	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4710	- 4757	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4732	- 4767	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC			811207						
RATTLESNAKE AGI		WELL #:	1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE 08/31/2018	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11025 - 11980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.			945936						
CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665 - 4752		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-
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-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #:	6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653 - 4719		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #:	6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712 - 4780		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #:	6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677 - 4760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID ->	202725	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4661 - 4723
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID ->	203649	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4762	PERF. 4673 - 4742
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID ->	203694	COMPL. DATE	01/26/2004	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4670 - 4760
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958											
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970			TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 08/24/2021			TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1250	2	108 9	Y	98	68 1		55
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						

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	1065	2	57 9	Y	52	36 1		31
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

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 248325		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

(GWN415)

04/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS