

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS "2"		WELL #:	1	RRCID ->	216243	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #:	1	RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BLACK 4		WELL #:	1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

COGDELL #1		WELL #:	2	RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ACKERLY (DEAN SAND) DIAMONDBACK E&P LLC LANGHAM		00448 200			ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN					
		217012										
		WELL #:	124	RRCID ->	282070	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	8419 - 8623	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-						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			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

GOODPASTURE			WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

GOODPASTURE			WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-

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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

ECHOLS			WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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			
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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			
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
08	1192 X	779	-0-	-413	-0-	24 1	755 3	N	-0-	5	
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17 1	576 3	N	-0-	5	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	19 1	622 3	N	-0-	5	
11	750 N	583	-0-	-167	-0-	18 1	565 3	N	-0-	5	
12	620 N	534	-0-	-86	-0-	17 1	517 3	N	-0-	5	
01	651 N	406	-0-	-245	-0-	14 1	392 3	N	-0-	5	

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
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
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	47 1	1509 3	N	41	72	
						45 9					
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	47 1	1570 3	N	11	83	
						12 9					
10	1953 N	1473	-0-	-480	-0-	42 1	1391 3	N	36	119	
						40 9					
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	38 1	1194 3	N	23	142	
						25 9					
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	45 1	1388 3	N	12	154	
						13 9					
01	1488 N	167	-0-	-1321	-0-	5 1	137 3	N	23	177	
						25 9					

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
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
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	204 1	6506 3	N	24	54	
						26 9					
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	173 1	5766 3	N	17	71	
						19 9					
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	182 1	5981 3	N	28	99	
						31 9					
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	183 1	5708 3	N	28	127	
						31 9					
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	205 1	6311 3	N	44	62	
						48 9			109 1		
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	207 1	5841 3	N	42	104	
						46 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	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
08	713 N	374	-0-	-339	-0-		11	1	363	3	N	-0-			35
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-		22	1	747	3	N	-0-			35
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-		19	1	637	3	N	-0-			35
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-		15	1	464	3	N	-0-			35
12	806 N	499	-0-	-307	-0-		16	1	483	3	N	-0-			35
01	651 N	564	-0-	-87	-0-		19	1	545	3	N	-0-			35

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443			
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-		12	1	396	3	N	-0-			-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-		15	1	499	3	N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-		21	1	685	3	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451			
08	31 N	7	-0-	-24	-0-		7	3			N	-0-			29
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			29
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			29
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-			29
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940			
08	1953 N	1484	-0-	-469	-0-		45	1	1425	3	N	13			88
							14	9							
09	3000 N	3399	-0-	399	399		99	1	3282	3	N	16			104
							18	9							
10	3100 N	2709	-0-	-391	8		80	1	2625	3	N	4			108
							4	9							
11	2392 N	2384	-0-	-8	-0-		74	1	2299	3	N	10			118
							11	9							
12	2821 X	2465	-0-	-356	-0-		77	1	2375	3	N	12	57 1		73
							13	9							
01	2821 X	2048	-0-	-773	-0-		70	1	1968	3	N	9			82
							10	9							

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010			
08	4030 X	2262	-0-	-1768	-0-		69	1	2193	3	N	-0-			42
09	3390 X	1693	-0-	-1697	-0-		49	1	1644	3	N	-0-			42
10	3069 X	1830	-0-	-1239	-0-		54	1	1776	3	N	-0-			42
11	2970 X	1367	-0-	-1603	-0-		42	1	1325	3	N	-0-			42
12	2449 X	1121	-0-	-1328	-0-		35	1	1086	3	N	-0-			42
01	2263 X	1031	-0-	-1232	-0-		35	1	996	3	N	-0-			42

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7992 - 9258			
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		66	1	2118	3	N	-0-			27
09	3000 N	4863	-0-	1863	1863		142	1	4721	3	N	-0-			27
10	3100 N	3805	-0-	705	2568		112	1	3693	3	N	-0-			27
11	3000 N	3428	-0-	428	2996		106	1	3322	3	N	-0-			27
12	6232 X	3236	-0-	-2996	-0-		102	1	3134	3	N	-0-			27
01	2666 X	2589	-0-	-77	-0-		89	1	2500	3	N	-0-			27

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603

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
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	76	1	2424	3	N	20	74 1	45
						22	9						
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	3979	3	N	32		77
						35	9						
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	104	1	3423	3	N	20		97
						22	9						
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	30	1	929	3	N	4		101
						4	9						
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	3	N	10		111
						11	9						
01	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	67	1	1894	3	N	13		124
						14	9						

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

08	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	125	1	3994	3	N	-0-		71
09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	164	1	5459	3	N	-0-		71
10	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	142	1	4669	3	N	1		72
						1	9						
11	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	147	1	4594	3	N	123		195
						135	9						
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	166	1	5102	3	N	23		218
						25	9						
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	177	1	5005	3	N	63	192 1	89
						69	9						

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

08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2178	3	N	13		56
						14	9						
09	2520 N	2120	-0-	-400	-0-	61	1	2044	3	N	14		70
						15	9						
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2476	3	N	25		95
						28	9						
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	82	1	2567	3	N	14		109
						15	9						
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	72	1	2231	3	N	30	82 1	57
						33	9						
01	2573 N	2213	-0-	-360	-0-	75	1	2127	3	N	10		67
						11	9						

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

08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	181	1	5786	3	N	35		72
						39	9						
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	117	1	3895	3	N	17		89
						19	9						
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	143	1	4697	3	N	32	81 1	40
						35	9						
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	195	1	6080	3	N	50		90
						55	9						
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	213	1	6552	3	N	56	76 1	70
						62	9						
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	157	1	4434	3	N	39		109
						43	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354								
M	O	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROTHERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 234715		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855								
08	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	102 1	3248 3	N	66	113 1					92
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	129 1	4277 3	N	78	115 1					55
10	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	116 1	3834 3	N	69						124
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	138 1	4321 3	N	73						197
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	130 1	4014 3	N	70	182 1					85
01	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	140 1	3963 3	N	75						160

BROTHERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031								
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471								
08	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	99 1	3173 3	N	17						92
09	3690	X	3407	-0-	-283	-0-	19 9	3293 3	N	14						106
10	3813	X	3103	-0-	-710	-0-	15 9	2999 3	N	12						118
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	91 1	3466 3	N	5						123
12	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	113 9	3129 3	N	10	74 1					59
01	3534	X	3007	-0-	-527	-0-	102 1	2888 3	N	15						74

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244								
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	130 1	4143 3	N	33						87
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	36 9	4926 3	N	37	74 1					50
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	148 1	5563 3	N	49						99
11	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	41 9	5344 3	N	40						139
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	169 1	5099 3	N	39	108 1					70
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	54 9	4530 3	N	39						109

BROKEN BONE (CONGL.)			//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175										
RUSSELL			WELL #:		6	RRCID -> 240629			COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH	9445 PERF. 7871 - 9224		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2759 X	1280	-0-	-1479	-0-	39	1	1241	3	N	-0-			90
09		2670 X	1947	-0-	-723	-0-	57	1	1890	3	N	-0-			90
10		2759 X	2176	-0-	-583	-0-	64	1	2112	3	N	-0-			90
11		2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	35	1	1103	3	N	4			94
							4	9							
12		2015 X	1261	-0-	-754	-0-	40	1	1218	3	N	3			97
							3	9							
01		2170 X	633	-0-	-1537	-0-	22	1	611	3	N	-0-			97

RUSSELL			WELL #:		9	RRCID -> 248429			COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH	12292 PERF. 9646 - 11770		
08		3100 N	3711	-0-	611	611	112	1	3567	3	N	29			47
							32	9							
09		3765 X	3154	-0-	-611	-0-	91	1	3041	3	N	20			67
							22	9							
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	86	1	2830	3	N	21			88
							23	9							
11		2610 X	2344	-0-	-266	-0-	72	1	2259	3	N	12			100
							13	9							
12		2697 X	2038	-0-	-659	-0-	63	1	1955	3	N	18			118
							20	9							
01		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	95	1	2677	3	N	34			152
							37	9							

BROTHERS A			WELL #:		10	RRCID -> 262849			COMPL. DATE 09/16/2013			TOTAL DEPTH	12865 PERF. 8579 - 11624		
08		6789 X	6490	-0-	-299	-0-	195	1	6222	3	N	66	86	1	72
							73	9							
09		6570 X	6155	-0-	-415	-0-	179	1	5952	3	N	22			94
							24	9							
10		6789 X	6457	-0-	-332	-0-	190	1	6242	3	N	23			117
							25	9							
11		6510 X	6228	-0-	-282	-0-	193	1	6014	3	N	19			136
							21	9							
12		6727 X	6582	-0-	-145	-0-	206	1	6341	3	N	32	64	1	104
							35	9							
01		6479 X	6071	-0-	-408	-0-	206	1	5823	3	N	38			142
							42	9							

BROTHERS A			WELL #:		21	RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH	12250 PERF. 9753 - 11792		
08		6975 X	5414	-0-	-1561	-0-	164	1	5243	3	N	6	95	1	67
							7	9							
09		6690 X	5578	-0-	-1112	-0-	163	1	5412	3	N	3			70
							3	9							
10		6169 X	5381	-0-	-788	-0-	159	1	5222	3	N	-0-			70
11		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	198	1	6187	3	N	-0-			70
12		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	207	1	6376	3	N	133	112	1	91
							146	9							
01		6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	230	1	6505	3	N	51			142
							56	9							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4991 X	4355	-0-	-636	-0-	132	1	4216	3	N	6			107
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	142	1	4718	3	N	19			126
10	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	139	1	4573	3	N	25			151
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	151	1	4701	3	N	27			178
12	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	157	1	4824	3	N	30			208
01	5053 X	4798	-0-	-255	-0-	163	1	4604	3	N	28	180	1	56

MAJORS A UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
08	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	160	1	5114	3	N	45	82	1	88
09	5400 X	5218	-0-	-182	-0-	151	1	5017	3	N	45			133
10	5487 X	5135	-0-	-352	-0-	149	1	4919	3	N	61	99	1	95
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	142	1	4435	3	N	45			140
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	178	1	5498	3	N	44	118	1	66
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	192	1	5421	3	N	68			134

RUSSELL				WELL #:	11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	167	1	5331	3	N	-0-			63
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	192	1	6399	3	N	68			131
10	6355 X	5872	-0-	-483	-0-	172	1	5668	3	N	29	105	1	55
11	6150 X	5332	-0-	-818	-0-	166	1	5166	3	N	-0-			55
12	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	196	1	6049	3	N	138			193
01	6882 X	5462	-0-	-1420	-0-	185	1	5224	3	N	48	105	1	136

RUSSELL				WELL #:	13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
08	8990 X	7503	-0-	-1487	-0-	227	1	7255	3	N	19			99
09	8160 X	7860	-0-	-300	-0-	229	1	7600	3	N	28			127
10	8432 X	7117	-0-	-1315	-0-	209	1	6879	3	N	26	81	1	72
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	320	1	9992	3	N	36			108
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	279	1	8593	3	N	30			138
01	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	299	1	8448	3	N	40	84	1	94

BUCKSHOT (4950)			12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
IP WELL SERVICE LLC			102116													
WOODWARD			WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107
01		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				
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70

AINSWORTH-PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				56

AINSWORTH-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A				
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				38

CHAPMAN, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				70

PARKER			WELL #:	8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942				
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

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

CABBINESS YATES 14430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 SSC, INC. 810842
 O.D.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 081895 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2938 - 3225

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 - 3261
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3342 - 3386
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3369 - 3378
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353 - 3364
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670 623855		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985			
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	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
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-		

FELMAC G.S.U.		WELL #: 4032		RRCID -> 294612		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3717 - 8012	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
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-		

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

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

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.		170164		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 091531		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 5518		PERF. 3464 - 3507			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE		709719		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 3502 - 3525			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	N	-0-		-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2	N	-0-		-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
01	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2	N	-0-		-0-

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719								
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID ->	019900	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	3400 - 3499
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170		-0-			N	-0-		-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-		-0-	1923	2	N	-0-		-0-
11	979 N	979	-0-	-0-		-0-	979	2	N	-0-		-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-		-0-	1912	2	N	-0-		-0-
*01	1965 N	1965	-0-	-0-		-0-	1965	2	N	-0-		-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30		-0-			N	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-		-0-	68	2	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-		-0-	27	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-		-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-		-0-	71	2	N	-0-		-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263												
COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

COGDELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HANFORD (YATES) 38686 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
ARCO FEE "214" WELL #: 2 RRCID -> 229065 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514												
08	2820	N	384	-0-	-2436	-0-		25	1	359	2	-0-
09	3000	N	4616	-0-	1616	1616		25	1	4591	2	-0-
10	2028	X	412	-0-	-1616	-0-		25	1	387	2	-0-
11	1170	X	488	-0-	-682	-0-		25	1	463	2	-0-
12	1209	X	337	-0-	-872	-0-		25	1	312	2	-0-
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-		25	1	3032	2	-0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516												
08	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		25	1	5511	2	-0-
09	2580	X	421	-0-	-2159	-0-		25	1	396	2	-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-		25	1	4515	2	-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-		25	1	4309	2	-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-		25	1	4225	2	-0-
01	2666	X	403	-0-	-2263	-0-		25	1	378	2	-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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
M	O	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024											

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024											

FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SNOW OIL & GAS, INC.				798640				CNTY: GAINES					
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	3 3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33			187

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793									
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				CNTY: GAINES					
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-			1364 2	N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-			488 2	N	-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-			1063 2	N	-0-			-0-
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			1221 2	N	-0-			-0-

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01		961 N	787	-0-	-174	-0-	787	2			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530															

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436															

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-
01		713 N	452	-0-	-261	-0-	452	2			N	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-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												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384												
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

SSC, INC.				810842							
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
PLUGGED AND ABANDONED				10/23/2024							

JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
PLUGGED AND ABANDONED				10/31/2024							

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684							
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
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

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684									
MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		4
01	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			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41 WELL #: 1 RRCID -> 179790 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES 630684
 MASTERSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684								
MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 - 5804	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 - 5823
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 - 5928
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-		8
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		8
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		8
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		8
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-		8
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		8

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631									
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WRIGHT WELL #: RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282					Y	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
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

D C OIL COMPANY, INC. 196082
 MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948

08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	13 #	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	11 #	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971

08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLETT RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	62 #	58	-0-	-4	-0-	12	1	46	9	Y	42					182
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	9	Y	33	114	1			101
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	9	Y	46					147
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	9	Y	41					188
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	9	Y	44	122	1			110
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					110

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

08	403 #	76	-0-	-327	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	299	-0-	-91	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

08	93 #	52	-0-	-41	-0-	9	2	43	9	Y	39					269
09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	83	2	53	9	Y	48	109	1			208
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	65	2	53	9	Y	48					256
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	20	2	41	9	Y	37	109	1			184
12	155 #	86	-0-	-69	-0-	30	2	56	9	Y	51					235
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					235

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

08	62 #	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	9	Y	19					138
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	42	1	26	9	Y	24	53	1			109
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	32	1	26	9	Y	24					133
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	10	1	21	9	Y	19	55	1			97
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	15	1	29	9	Y	26					123
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					123

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

08	217 #	53	-0-	-164	-0-	38	1	15	9	Y	14					59
09	210 #	161	-0-	-49	-0-	149	1	12	9	Y	11	38	1			32
10	186 #	127	-0-	-59	-0-	110	1	17	9	Y	15					47
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	141	1	15	9	Y	14					61
12	186 #	105	-0-	-81	-0-	88	1	17	9	Y	15	40	1			36
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					36

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		15 #	10	-0-	-5	-0-		10	1		Y	-0-			-0-
09		12 #	9	-0-	-3	-0-		9	1		Y	-0-			-0-
10		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1		Y	-0-			-0-
11		11 #	8	-0-	-3	-0-		8	1		Y	-0-			-0-
12		11 #	9	-0-	-2	-0-		9	1		Y	-0-			-0-
01		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900															
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A															
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-			-0-

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984															

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.// 445469												
DELOACHE, JAMES I.		WELL #: 15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4693 - 4774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	62 #	14	-0-	-48	-0-		14	3		N	-0-			130
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			130
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			130
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138	3		N	-0-			130
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			130
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			130

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

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

OILWELL OPERATORS, INC.		WELL #: 621040		RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 4800 - 4875				
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTEN -J-		WELL #: 6		RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4870 - 4938				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RMB OPERATING LLC		WELL #: 714207		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A				
08	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN			
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
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

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

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
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

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182										
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

HUMBLE LOUISIANA LAND			WELL #:	1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF.	3343 - 3346
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3443 - 3454
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3344 - 3357
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

LOOP G.S.U.			WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3339 - 3350
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.			WELL #:	3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/28/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	09/03/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 33359
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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 #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3384 - 3393	
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
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/08/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353	
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
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
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	10/20/2024	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2811 - 3025
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855												
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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												

08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY 923282												
MASTERTON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944												

08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-

MASTERTON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												

08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC 100614												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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												

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		8089 R	8089	-0-	-0-	-0-	246 1	7843 3	Y	-0-		39
09		9666 R	9666	-0-	-0-	-0-	282 1	9384 3	Y	-0-		39
10		8649 #	8544	-0-	-105	-0-	252 1	8292 3	Y	-0-		39
11		9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	285 1	8889 3	Y	-0-		39
12		9982 #	9020	-0-	-962	-0-	284 1	8736 3	Y	-0-		39
01		9982 #	6963	-0-	-3019	-0-	238 1	6725 3	Y	-0-		39

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017	
M	O	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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID ->	255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
PLUGGED AND ABANDONED				01/08/2025								

CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064	
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	179 1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				09/01/2024								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
GIBSON, J. J. "34"			WELL #:	3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON RANCH 40			WELL #:	1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
MASTERTSON RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
GIBSON, J. J. "40"			WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
GIBSON, J. J.			WELL #:	9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152									
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
CASE OIL				139105									
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421		
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684										
RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470					CNTY: KING					
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
08	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			Y	-0-			47
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	2			Y	-0-			47
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-			47
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-			47
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-			47
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2			Y	-0-			47
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	2	RRCID ->	155056	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 7306 - 7727		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID ->	156466	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486 - 8017		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	5	RRCID ->	159160	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 8046		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	477 2	10 9	Y	9	208
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	458 2	12 9	Y	11	219
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-	219
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	473 2	57 9	Y	52	271
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	459 2	31 9	Y	28	118
01	496 N	481	-0-	-15	-0-	464 2	17 9	Y	15	133

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	1
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	1

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	928 2		Y	-0-	96
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890 2		Y	-0-	96
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-	96
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y	-0-	96
12	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		Y	-0-	96
01	992 N	902	-0-	-90	-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		
08	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2		Y	-0-	4
09	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		Y	-0-	4
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		Y	-0-	4
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		Y	-0-	4
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2		Y	-0-	4
01	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260 2		Y	-0-	4

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2		Y	-0-	-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-	-0-
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609 2		Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
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
08		930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2	Y	-0-		-0-
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-		-0-
10		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	Y	-0-		-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-		-0-
12		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2	Y	-0-		-0-
01		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
08		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2	Y	-0-		161
09		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2	Y	-0-		161
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	Y	-0-		161
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-		161
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2	Y	-0-		161
01		1147 N	1069	-0-	-78	-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												
08		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2	Y	-0-		-0-
09		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2	Y	-0-		-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	Y	-0-		-0-
12		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2	Y	-0-		-0-
01		1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-		62
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	Y	-0-		62
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	Y	-0-		62
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	Y	-0-		62
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	Y	-0-		62
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-		62

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	Y	-0-		-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	Y	-0-		-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	Y	-0-		-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	Y	-0-		-0-
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2	Y	-0-		-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-		-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	Y	-0-		-0-
01		682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2	Y	-0-		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
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
08		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2			Y	-0-	-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2			Y	-0-	-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-	-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			Y	-0-	-0-
12		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2			Y	-0-	-0-
01		1333 N	1228	-0-	-105	-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												
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2			Y	-0-	-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2			Y	-0-	-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2			Y	-0-	-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2			Y	-0-	-0-
01		527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2			Y	-0-	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
08		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-	1
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-	1
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			Y	-0-	1
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			Y	-0-	1

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	7
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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9		Y	1	5
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-	5

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8286 - 8348	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF.	7535 - 7597	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
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-
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7930 - 8360	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			4
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			4
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			4
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1			5
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1 9	Y	1	3 1		3
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			3
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 - 7932	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436	
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791 3	N	-0-			14
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893 3	N	-0-			14
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1747 3	N	-0-			14
11		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	47	1	1463 3	N	-0-			14
12		1767 N	1555	-0-	-212	-0-	49	1	1506 3	N	-0-			14
01		1767 N	1380	-0-	-387	-0-	47	1	1333 3	N	-0-			14
RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006										TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018									

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5040 - 5635
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	388	0	1
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	145	0
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	164	164	0
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	66	66	0

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
DINES		WELL #:		1	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES	
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735					
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	3		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24									

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101
01	0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008													

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758					
08	1309 N	622	-0-	-687	-0-	622	2		N	-0-			203
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			203
10	3100 N	3838	-0-	738	-0-	738	3838	2	N	-0-			203
11	4180 X	3442	-0-	-738	-0-	3442	2		N	-0-			203
12	2666 X	2407	-0-	-259	-0-	2407	2		N	-0-			203
01	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			203

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870											
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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					
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	4		N	-0-			122
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			122
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			122
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			122
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			122
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			122

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		5797 X	5334	-0-	-463	-0-	160	1	5112	3	N	56	103 1	82
09		5610 X	5502	-0-	-108	-0-	62	9	159	1	N	46		128
10		5704 X	5572	-0-	-132	-0-	51	9	163	1	N	48	92 1	84
11		6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	53	9	190	1	N	62		146
12		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	68	9	189	1	N	72	130 1	88
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	79	9	203	1	N	43		131
							47	9						
MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009				TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
08		3007 X	2343	-0-	-664	-0-	70	1	2247	3	N	24		86
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	26	9	88	1	N	46	105 1	27
10		3100 X	2740	-0-	-360	-0-	51	9	80	1	N	33		60
11		3000 X	2772	-0-	-228	-0-	36	9	84	1	N	49		109
12		3162 X	2625	-0-	-537	-0-	84	1	54	9	N	22	99 1	32
01		3162 X	2889	-0-	-273	-0-	82	1	24	9	N	55		87
							97	1	61	9				
LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
08		840 N	840	-0-	-0-	-0-	25	1	813	3	N	2		62
09		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	9	33	1	N	3		65
10		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	3	9	34	1	N	-0-		65
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	974	3	N	2		67
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	2	9	18	1	N	-0-		67
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	17	1	477	3	N	-0-		67
KOEGLER		WELL #: 1		RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011				TOTAL DEPTH 13380 PERF.10510 - 12853				
08		8308 X	7756	-0-	-552	-0-	7728	3	28	9	N	25		109
09		7920 X	7495	-0-	-425	-0-	7481	3	14	9	N	13	79 1	43
10		8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7620	3	29	9	N	26		69
11		7890 X	7368	-0-	-522	-0-	7334	3	34	9	N	31		100
12		8091 X	7563	-0-	-528	-0-	7520	3	43	9	N	39	89 1	50
01		7750 X	7653	-0-	-97	-0-	7607	3	46	9	N	42		92

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		2728 X	1215	-0-	-1513	-0-	37 1	1178 3	N	-0-		47
09		2430 X	782	-0-	-1648	-0-	23 1	759 3	N	-0-		47
10		1550 X	889	-0-	-661	-0-	26 1	860 3	N	3		50
							3 9					
11		1500 X	761	-0-	-739	-0-	24 1	737 3	N	-0-		50
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	943 3	N	4		54
							4 9					
01		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38 1	1068 3	N	5		59
							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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841		PERF. 4737 - 4800			
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	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789		PERF. 4670 - 4754	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829		PERF. 4716 - 4792	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 4690 - 4756	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772		PERF. 4654 - 4730	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 4722 - 4790	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718
M	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 4863		PERF. 4757 - 4815		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622		COMPL. DATE 12/04/2001		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4781 - 4822				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4886		PERF. 4771 - 4840				
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762								
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776		
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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
M	ALLOW CODE	GAS 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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 4799	PERF. 4702	- 4775	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740	- 4787	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4815	PERF. 4705	- 4732	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962	- 5010	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC				811207							
RATTLESNAKE AGI				WELL #: 1	RRCID -> 286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11025 - 11980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT PF WELL				WELL #: 1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	111	111	-0-	-0-	-0-	111	3	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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6364GC	RRCID -> 191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 - 4719
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6352GC	RRCID -> 191357	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	5404	PERF. 4712 - 4780
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT				WELL #: 6392GC	RRCID -> 197497	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4677 - 4760
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	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
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID ->	202728	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4675 - 4747	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID ->	203832	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	4780	PERF. 4661 - 4760	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4753 - 4806	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4750 - 4794	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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							
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	978	2	52	9	Y	47	33	1	41
09	840	N	452	-0-	-388	-0-	341	2	111	9	Y	101	86	1	56
10	992	N	619	-0-	-373	-0-	452	2	167	9	Y	152	178	1	30
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	395	2	50	4	Y	149	113	1	66
							164	9							
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	254	2	120	4	Y	179	172	1	73
							197	9							
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	297	2	146	9	Y	133	117	1	89

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674						
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

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

(GWN415)

03/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS