

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BECKER (YATES)															
BAYLOR OPERATING, LLC															
HOFFMAN															
06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY															
058832															
WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431															
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE															
WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A															
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOODPASTURE															
WELL #: 3 RRCID -> 084066 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3432 - 3435															
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRNIE (CONGL.)															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC															
COGDEL															
08367 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY															
254263															
WELL #: 3 RRCID -> 284244 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 950 PERF. N/A															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS															
WELL #: 4 RRCID -> 293145 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 974 PERF. 574 - 778															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281				
05	4248 X	1154	-0-	-3094	-0-	44 1	1110 3	N	-0-			197
06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	38 1	1041 3	N	-0-			197
07	2170 X	1261	-0-	-909	-0-	47 1	1214 3	N	-0-	166 1		31
08	1426 X	1144	-0-	-282	-0-	40 1	1075 3	N	26			57
						29 9						
09	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	68 1	1833 3	N	23			80
						25 9						
10	1271 X	974	-0-	-297	-0-	34 1	929 3	N	10			90
						11 9						

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824				
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	296 1	7506 3	N	28			248
						31 9						
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	245 1	6734 3	N	28	187 1		89
						31 9						
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	219 1	5628 3	N	15			104
						17 9						
08	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	181 1	4855 3	N	20			124
						22 9						
09	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	197 1	5287 3	N	22			146
						24 9						
10	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	284 1	7696 3	N	35			181
						39 9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	74 1	1994 3	N	-0-		-0-
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	45 1	1213 3	N	-0-		-0-
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38 1	1031 3	N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
05		186 X	18	-0-	-168	-0-	1 1	17 3	N	-0-		-0-
06		780 X	227	-0-	-553	-0-	8 1	219 3	N	-0-		-0-
07		806 X	116	-0-	-690	-0-	4 1	112 3	N	-0-		-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3	N	-0-		-0-
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	8 1	216 3	N	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	14 1	391 3	N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
05		3489 X	1420	-0-	-2069	-0-	53 1	1354 3	N	12		118
							13 9					
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	37 1	1001 3	N	-0-		118
07		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	61 1	1553 3	N	-0-		118
08		2821 X	1594	-0-	-1227	-0-	57 1	1537 3	N	-0-		118
09		2730 X	1408	-0-	-1322	-0-	51 1	1357 3	N	-0-		118
10		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	53 1	1435 3	N	-0-		118

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
05		993 X	993	-0-	-0-	-0-	37 1	950 3	N	5		62
							6 9					
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	68 1	1864 3	N	-0-		62
07		3193 X	1478	-0-	-1715	-0-	55 1	1423 3	N	-0-		62
08		1798 X	1002	-0-	-796	-0-	36 1	966 3	N	-0-		62
09		1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	65 1	1743 3	N	-0-		62
10		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	87 1	2349 3	N	-0-		62

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258
05		1643 X	1349	-0-	-294	-0-	51 1	1298 3	N	-0-		85
06		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	64 1	1752 3	N	-0-		85
07		3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	44 1	1138 3	N	-0-		85
08		2108 X	1399	-0-	-709	-0-	50 1	1349 3	N	-0-		85
09		1650 X	1549	-0-	-101	-0-	56 1	1493 3	N	-0-		85
10		1891 X	1244	-0-	-647	-0-	44 1	1200 3	N	-0-		85

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	94	1	2378	3	N	5		206
							6	9						
06		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	128	1	3516	3	N	-0-		206
07		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	108	1	2769	3	N	-0-		206
08		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	112	1	3007	3	N	-0-		206
09		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	3	N	-0-		206
10		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-		206
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445				
05		5177 X	5045	-0-	-132	-0-	190	1	4825	3	N	27		225
							30	9						
06		4200 X	4117	-0-	-83	-0-	144	1	3967	3	N	5		230
							6	9						
07		4836 X	4423	-0-	-413	-0-	165	1	4238	3	N	18		248
							20	9						
08		5053 X	4964	-0-	-89	-0-	178	1	4776	3	N	9		257
							10	9						
09		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	185	1	4952	3	N	9	187 1	79
							10	9						
10		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	208	1	5628	3	N	29		108
							32	9						
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632				
05		2325 X	1746	-0-	-579	-0-	66	1	1666	3	N	13		173
							14	9						
06		2250 X	1360	-0-	-890	-0-	48	1	1310	3	N	2		175
							2	9						
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98	1	2506	3	N	-0-		175
08		2046 X	1633	-0-	-413	-0-	59	1	1574	3	N	-0-		175
09		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	75	1	1995	3	N	-0-		175
10		2604 X	2204	-0-	-400	-0-	79	1	2125	3	N	-0-		175
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
05		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	449	1	11392	3	N	107	190 1	149
							118	9						
06		9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	340	1	9320	3	N	43		192
							47	9						
07		8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	317	1	8138	3	N	-0-		192
08		6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	226	1	6065	3	N	37		229
							41	9						
09		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	3	N	154	184 1	199
							169	9						
10		3844 X	3233	-0-	-611	-0-	115	1	3109	3	N	8		207
							9	9						

 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	86	1	2182	3	N	-0-	85 5	-0-
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-		-0-
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-		-0-
08	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	184	1	4937	3	N	17		17
						19	9						
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	137	1	3662	3	N	1		18
						1	9						
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	150	1	4050	3	N	15		33
						17	9						

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

05	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	93	1	2364	3	N	17		161
						19	9						
06	3720 X	1577	-0-	-2143	-0-	56	1	1521	3	N	-0-		161
07	3844 X	2458	-0-	-1386	-0-	92	1	2357	3	N	8		169
						9	9						
08	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	82	1	2191	3	N	2		171
						2	9						
09	2400 X	2394	-0-	-6	-0-	86	1	2300	3	N	7		178
						8	9						
10	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	86	1	2319	3	N	13		191
						14	9						

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

05	7533 X	4276	-0-	-3257	-0-	161	1	4096	3	N	17		183
						19	9						
06	7290 X	5512	-0-	-1778	-0-	193	1	5302	3	N	15		198
						17	9						
07	6696 X	6044	-0-	-652	-0-	227	1	5817	3	N	-0-		198
08	7502 X	3079	-0-	-4423	-0-	111	1	2968	3	N	-0-		198
09	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-		198
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-		198

 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792

05	6944 X	6335	-0-	-609	-0-	240	1	6095	3	N	-0-		240
06	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	241	1	6608	3	N	16		256
						18	9						
07	7285 X	7256	-0-	-29	-0-	271	1	6955	3	N	27		283
						30	9						
08	7843 X	6376	-0-	-1467	-0-	228	1	6107	3	N	37	186 1	134
						41	9						
09	7590 X	7077	-0-	-513	-0-	253	1	6774	3	N	45		179
						50	9						
10	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	297	1	8030	3	N	59		238
						65	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5611 X	4104	-0-	-1507	-0-	155	1	3927	3	N	20			214
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	198	1	5425	3	N	-0-			214
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	201	1	5144	3	N	-0-			214
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	176	1	4726	3	N	9			223
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	175	1	4692	3	N	8			231
10	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	199	1	5377	3	N	17			248

 MAJORS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275775 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9117 - 13217

05	6696 X	5386	-0-	-1310	-0-	202	1	5115	3	N	63	185	1	144
06	6480 X	5737	-0-	-743	-0-	199	1	5458	3	N	73			217
07	5983 X	5632	-0-	-351	-0-	209	1	5364	3	N	54	182	1	89
08	7502 X	5130	-0-	-2372	-0-	182	1	4871	3	N	70			159
09	7260 X	5521	-0-	-1739	-0-	196	1	5256	3	N	63			222
10	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	246	1	6660	3	N	65			287

 RUSSELL WELL #: 11 RRCID -> 276658 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1747 - 12033

05	6789 X	5286	-0-	-1503	-0-	197	1	4994	3	N	86			297
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	213	1	5835	3	N	47			344
07	5921 X	5483	-0-	-438	-0-	205	1	5269	3	N	8	181	1	171
08	6665 X	6180	-0-	-485	-0-	221	1	5909	3	N	45			216
09	6450 X	5371	-0-	-1079	-0-	193	1	5157	3	N	19			235
10	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	267	1	7218	3	N	20			255

 RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

05	10867 X	10867	-0-	-0-	-0-	410	1	10405	3	N	47			152
06	12000 X	9097	-0-	-2903	-0-	319	1	8742	3	N	33			185
07	12400 X	9204	-0-	-3196	-0-	344	1	8825	3	N	32			217
08	10881 X	6799	-0-	-4082	-0-	244	1	6527	3	N	25			242
09	10530 X	8993	-0-	-1537	-0-	322	1	8634	3	N	34	191	1	85
10	10881 X	8200	-0-	-2681	-0-	291	1	7866	3	N	39			124

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195								
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		713 #	549	-0-	-164	-0-	549 2		N	-0-		89
06		1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-		89
07		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-		89
08		1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1426 4	2 9	N	2		91
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		91
10		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		91

CABBINESS YATES				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY					
SSC, INC.				810842								
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			CNTY: COTTLE					
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

OIL AND GAS DIVISION

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
SHELBY PRODUCTION, INC.			773684						
KINNEY		WELL #:	1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416	
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
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22									
CLAUENE (SAN ANDRES)			18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.			725013						
PACE		WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
FELMAC (YATES)			30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370						
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FELMONT O. D. C. -A-									
		WELL #:	1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	- 3261	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855						
DAUGHERTY		WELL #:	1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
FELMAC G.S.U.									
		WELL #:	1032	RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	- 5640	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	3353	-	3364
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)				30577 670	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855										
FELMAC G.S.U.		WELL #:		3032	RRCID ->	252709	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3865	-	5985
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

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

G-M-K (BASAL YATES)				33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
NELSON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	019912	COMPL. DATE	07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3500	-	3551
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
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	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164										
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719										
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525			
05	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	155 N	38	-0-	-117 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510			
05	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
08	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
10	434 N	285	-0-	-149 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582			
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

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			
05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1249	-0-	-549	-0-	1249 2		N	-0-			-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)				37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263								
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF.	N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	25 1	1024 2	N	-0-			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	25 1	1293 2	N	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	25 1	948 2	N	-0-			-0-
08	1054 N	652	-0-	-402	-0-	25 1	627 2	N	-0-			-0-
09	1170 N	25	-0-	-1145	-0-	25 1		N	-0-			-0-
10	961 N	579	-0-	-382	-0-	25 1	554 2	N	-0-			-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	25 1	4399 2	N	-0-			-0-
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	25 1	3059 2	N	-0-			-0-
07	2666 X	25	-0-	-2641	-0-	25 1		N	-0-			-0-
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	25 1	4682 2	N	-0-			-0-
09	2580 X	25	-0-	-2555	-0-	25 1		N	-0-			-0-
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	25 1	5466 2	N	-0-			-0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNOW OIL & GAS, INC.		798640														
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122							
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523														
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES									
BIG AL OIL AND GAS		069153														
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793														
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2	N	-0-	-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2	N	-0-	-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-	-0-
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2	N	-0-	-0-
10	341	N	148	-0-	-193	-0-	148	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3320 - 3445
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

BUCK, WALTER		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3510
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-	-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			
		WELL #:	1	RRCID ->	020118	COMPL. DATE	10/07/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3324 - 3506
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.// 42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 709719										
HOMANN		WELL #: 1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512				
M O	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
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	549	-0-	-505	-0-	549 2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #: 2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3400 - 3530		
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3597 - 3436		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RILEY, JAMES B.		WELL #: 1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3320 - 3505		
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346		PERF. 3414 - 3594		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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-

HOMANN		WELL #: 3		RRCID -> 277029		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3348 - 3510		
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	582 2		N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
08	713 N	574	-0-	-139	-0-	574 2		N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
10	713 N	413	-0-	-300	-0-	413 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282563		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5812		PERF. 3316 - 3476		
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)			44368 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL			139105										
RYAN, CLAYTON			WELL #:	2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	

BROWNING, B. J.			WELL #:	2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						CNTY: COTTLE				
OPAL			WELL #:	1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30	
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	

SSC, INC.			810842						CNTY: COTTLE				
SHOTTS			WELL #:	1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		163	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		163	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		163	

JONES, E. V.			WELL #:	1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530		
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62	

JUNIPER			47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152										
MASTERSON, R. S.			WELL #:	7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	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-	

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152								
MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	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-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684								
MASTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
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

MASTERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
10	14B2 EXT	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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	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-	

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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-

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	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-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868			
MASTERTSON B		WELL #: 1									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684								
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.) 47711 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERTSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 2		N	-0-			8
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	100 2		N	-0-			8
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			8
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

LEVELLAND (SAN ANDRES) 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 A.C.T. OPERATING COMPANY 000194
 MARTY-WRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 064941 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4785 - 4809

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/1976

WRIGHT, MARTY WELL #: 24 RRCID -> 072327 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY WELL #: 43 RRCID -> 073944 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/1977

AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 BROWN, NELSON WELL #: 3 RRCID -> 139955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4700 - 4718
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-
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-

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225
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

D C OIL COMPANY, INC.		196082		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
MALLET RANCH		WELL #:		1								
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3			Y	-0-		-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-		-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3			Y	-0-		-0-
08	31 #	60	-0-	29	-0-	60 3			Y	-0-		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-		-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
08	31 #	39	-0-	8	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
05	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
06	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-		-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			Y	-0-		-0-
08	31 #	39	-0-	8	-0-	39 3			Y	-0-		-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3			Y	-0-		-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4815 - 4892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		93 #	84	-0-	-9	-0-	31 1	53 9	Y	48			152
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 9	Y	51	127 1		76
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	30 1	48 9	Y	44			120
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	31 1	50 9	Y	45	83 1		82
09		90 #	64	-0-	-26	-0-	20 1	44 9	Y	40			122
10		93 #	65	-0-	-28	-0-	17 1	48 9	Y	44	64 1		102

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A	
05		372 #	90	-0-	-282	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
06		360 #	20	-0-	-340	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
07		372 #	20	-0-	-352	-0-	20 2		Y	-0-			-0-
08		613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
09		360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	N/A	
05		372 #	112	-0-	-260	-0-	73 2	39 9	Y	35			255
06		300 #	60	-0-	-240	-0-	20 2	40 9	Y	36	111 1		180
07		310 #	42	-0-	-268	-0-	6 2	36 9	Y	33			213
08		407 R	407	-0-	-0-	-0-	366 2	41 9	Y	37	36 1		214
09		300 #	254	-0-	-46	-0-	201 2	53 9	Y	48			262
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	45 2	22 9	Y	20	51 1		231

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840	
05		186 #	56	-0-	-130	-0-	37 2	19 9	Y	17			129
06		150 #	30	-0-	-120	-0-	10 1	20 9	Y	18	55 1		92
07		155 #	23	-0-	-132	-0-	4 1	19 9	Y	17			109
08		204 R	204	-0-	-0-	-0-	183 1	21 9	Y	19	18 1		110
09		150 #	127	-0-	-23	-0-	101 1	26 9	Y	24			134
10		62 #	33	-0-	-29	-0-	22 1	11 9	Y	10	25 1		119

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847	
05		186 #	63	-0-	-123	-0-	45 1	18 9	Y	16			47
06		210 #	29	-0-	-181	-0-	10 1	19 9	Y	17	42 1		22
07		217 #	27	-0-	-190	-0-	10 1	17 9	Y	15			37
08		323 R	323	-0-	-0-	-0-	306 1	17 9	Y	15	28 1		24
09		180 #	131	-0-	-49	-0-	116 1	15 9	Y	14			38
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	63 1	17 9	Y	15	21 1		32

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		36	RRCID ->	122811	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	N/A	
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 1		Y	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 1		Y	-0-			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
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				

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

JOPLIN OIL CO., INC.				445469	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736 - 4731				
SLAUGHTER				WELL #: 802								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984												

DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774				
05	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3		N	-0-			130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			130
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			130
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			130

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
JOPLIN OIL CO., INC.		//CONT.//		445469								
FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	4586 - 4758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 11 LEASE 71195 12/15/2021												

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

OILWELL OPERATORS, INC.				621040								
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875
05	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1710 3	N	-0-			-0-
06	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-			-0-
07	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
09	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-			-0-

MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RMB OPERATING LLC				714207								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
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-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
STEWART ENERGY II, LLC				819609											
WAR DANCE 154 7				WELL #:	1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370			CNTY: COCHRAN								
LAWSON				WELL #:	1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

SLAUGHTER "18"				WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

SLAUGHTER "20"				WELL #:	1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

SLAUGHTER				WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

SLAUGHTER "22"				WELL #:	1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370							
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	77

WALKING X OIL CO.				892810							
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84
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

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	204
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

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	160
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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182							
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #:		1A	RRCID ->	031608	COMPL. DATE	07/15/1963	TOTAL DEPTH	5478	PERF. 3343 - 3346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344 - 3355		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3364
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 3358
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3368
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
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
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP (YATES)															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
LOOP G. S. U. //CONT.// 623855															
WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LYNCH (YATES)															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES															
JONES 623855															
WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398															

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	6293 #	1091	-0-	-5202	-0-	41	1	1050	3	Y	-0-	27
06	6090 #	2149	-0-	-3941	-0-	76	1	2073	3	Y	-0-	27
07	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	86	1	2198	3	Y	-0-	27
08	1831 R	1831	-0-	-0-	-0-	66	1	1765	3	Y	-0-	27
09	1230 #	622	-0-	-608	-0-	22	1	600	3	Y	-0-	27
10	3371 R	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3245	3	Y	5	32
						6	9					

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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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-

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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-

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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-

MOORE, M. A. WELL #: 3Y RRCID -> 255570 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID -> 256357		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2942 - 3015					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	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-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP.				154235											
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2829 - 3071					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 2985 - 3034					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 3106 - 3153					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255													
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230 PERF. 3046 - 3064					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	173	1		216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				39

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334 PERF. 2922 - 3065					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500													
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152													
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142 PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.// 100152													
GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A							
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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MASTERSON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL				139105										
DAVIS-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6392	- 6421					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555				CNTY: KING						
GIBSON, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
MASTERSON, FLOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASTERSON, FLOYCE				WELL #: 2	RRCID -> 077338	COMPL. DATE 05/13/1976	TOTAL DEPTH 6256	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684				CNTY: KING						
RATLIFF				WELL #: 1	RRCID -> 251233	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6242	PERF. 6144	- 6157					
05	2852 X	1635	-0-	-1217	-0-	1635	2			N	-0-			94
06	2670 X	1539	-0-	-1131	-0-	1539	2			N	-0-			94
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			94
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0 N	NO RPT	-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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
PETEX		659782							
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	3441 X	2734	-0-	-707	-0-	2728 2	6 9	Y	5
06	2370 X	2028	-0-	-342	-0-	2028 2		Y	-0-
07	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	2060 2		Y	-0-
08	2170 X	1904	-0-	-266	-0-	1904 2		Y	-0-
09	2670 X	1939	-0-	-731	-0-	1939 2		Y	-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	444 2		Y	-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		Y	-0-
07	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 2		Y	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388 2		Y	-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	775 N	689	-0-	-86	-0-	647 2	42 9	Y	38
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	640 2	21 9	Y	19
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	630 2	20 9	Y	18
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	583 2	13 9	Y	12
09	630 N	593	-0-	-37	-0-	593 2		Y	-0-
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	10 2	1 9	Y	1
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729 2		Y	-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2		Y	-0-			4
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			4
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-			4
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		Y	-0-			4
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			4
10	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-				Y	NO RPT			4

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025													
05	899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
07	806 N	794	-0-	-12	-0-	794	2		Y	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
09	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013													
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643													
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704													
05	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2		Y	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
05	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2		Y	-0-			161
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2		Y	-0-			161
07	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2		Y	-0-			161
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-			161
09	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		Y	-0-			161
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				Y	NO RPT			161

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568													
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
M	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
05	3751 X	2835	-0-	-916	-0-	2828	2	7	9	Y	6			23
06	3630 X	3032	-0-	-598	-0-	3032	2			Y	-0-			23
07	3751 X	2905	-0-	-846	-0-	2905	2			Y	-0-			23
08	3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			Y	-0-			23
09	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729	2			Y	-0-			23
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			23

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
05	496 N	247	-0-	-249	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
06	750 X	145	-0-	-605	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
07	775 X	153	-0-	-622	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
08	775 X	141	-0-	-634	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
09	270 X	144	-0-	-126	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-
07	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
10	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074														
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856														
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535 2	1 9	Y	1		1
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		1
07		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2		Y	-0-		1
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		1
09		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		Y	-0-		1
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		11
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		11
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	4 1	7
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		7

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597												
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		6
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		6
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3 1	3
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		3

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750									
FOX										WELL #:	1	RRCID ->	194005	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
06		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			142					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					

WAGNER OIL COMPANY										891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RUSSELL										WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

BROTHERS										WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
05		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	-0-	-0-					
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1647	3	N	-0-	-0-					
07		1953 X	1724	-0-	-229	-0-	-0-	65	1	1659	3	N	-0-	-0-					
08		1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	3	N	-0-	-0-					
09		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1585	3	N	-0-	-0-					
10		1767 X	1765	-0-	-2	-0-	-0-	63	1	1702	3	N	-0-	-0-					

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
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-					

LYNX OPERATING CO., INC.										516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
N. JENKINS "10"										WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

N. JENKINS "10"										WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

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

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONDOR J		WELL #:		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
JOINT RESOURCES COMPANY		440742								
CHILDREN'S HOME		WELL #:		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545		
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
06	600 N	170	-0-	-430	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
09	180 N	27	-0-	-153	-0-	27 2	N	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-14	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
MANN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		RRCID -> 020768		COMPL. DATE 07/27/1940		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3191 - 3240		
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - WELL PLUGGED 7/10/2023										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2023 - WELL PLUGGED 6/8/2023														

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
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

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487																
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEMINOLE, WEST		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
OXY USA WTP LP		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-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
05		INJECT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		INJECT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		INJECT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		INJECT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		INJECT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		INJECT	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
DINES		WELL #:		1	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-			-0-
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-				N	-0-			-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				N	-0-			-0-
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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-

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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY				339493									
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
FRAZIER, MARY													
		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND NO RPT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		2672 2		N	-0-			203
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		2139 2		N	-0-			203
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-		2421 2		N	-0-			203
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

TOKIO (YATES)				90365 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
MCDONALD PRODUCTION, LLC				547870									
NOBLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	056496	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
GUNN OIL COMPANY		339493								
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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				
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	51	2	3	9	N	3	137
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	139
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	N	3	142
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-	142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	142

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				
05	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	309	1	7851	3	N	94	252
						103	9					
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	313	1	8579	3	N	31	283
						34	9					
07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	397	1	10189	3	N	24	134
						26	9				173	1
08	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	394	1	10548	3	N	51	185
						56	9					
09	7530 X	7058	-0-	-472	-0-	252	1	6754	3	N	47	232
						52	9					
10	7781 X	7641	-0-	-140	-0-	270	1	7297	3	N	67	299
						74	9					

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	123	1	3117	3	N	-0-	193
06	3420 X	2904	-0-	-516	-0-	102	1	2802	3	N	-0-	193
07	3534 X	2745	-0-	-789	-0-	101	1	2589	3	N	50	243
						55	9					
08	3472 X	2883	-0-	-589	-0-	103	1	2760	3	N	18	76
						20	9				185	1
09	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	117	1	3128	3	N	16	92
						18	9					
10	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	106	1	2857	3	N	27	119
						30	9					

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	N	6	80
						7	9					
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	2	82
						2	9					
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	39	1	1011	3	N	-0-	82
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	N	-0-	82
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	N	-0-	82
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	N	-0-	82

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8407	3	19	9	N	17			166
06	8340 X	8042	-0-	-298	-0-	8020	3	22	9	N	20			186
07	8618 X	8306	-0-	-312	-0-	8281	3	25	9	N	23			209
08	8463 X	8182	-0-	-281	-0-	8165	3	17	9	N	15			224
09	8190 X	7851	-0-	-339	-0-	7826	3	25	9	N	23	187	1	60
10	8432 X	8143	-0-	-289	-0-	8128	3	15	9	N	14			74

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948		
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	93	1	2356	3	N	13			112
						14	9							
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	79	1	2170	3	N	3			115
						3	9							
07	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	83	1	2121	3	N	-0-			115
08	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2620	3	N	2			117
						2	9							
09	2370 X	1737	-0-	-633	-0-	62	1	1669	3	N	5			122
						6	9							
10	2449 X	915	-0-	-1534	-0-	33	1	882	3	N	-0-			122

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4848		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679 - 4737		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544													
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722	-	4790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661	-	4718			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
05	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	134726	2	15	4	N	31	29	0	2	1	-0-
						34	9									
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5	5	0			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID ->	178836	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4654	-	4743			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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-			

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4447GC	RRCID ->	191354	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4778	PERF. 4721 - 4730	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4804 - 4840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF. 4670 - 4723	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		8433GC	RRCID ->	193885	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4769 - 4826	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	4760 - 4811	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4749	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	4730 - 4776	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4807 - 4817	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID ->	221209	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	4724 - 4800	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4762 - 4846	
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	4866 - 4883	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6570GC		RRCID -> 229642	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 4893	PERF. 4694	- 4746				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 4702 - 4775
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876 PERF. 4808 - 4841
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788 PERF. 4702 - 4757
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751 PERF. 4656 - 4736
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786 PERF. 4692 - 4765
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 4663 - 4749
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4720 - 4765
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001 //CONT.// 617544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010				
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544							
DENVER UNIT		WELL #:	4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:	6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4732 - 4767
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC			811207							
RATTLESNAKE AGI		WELL #:	1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11025 - 11980
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:	1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3	N	-0-	-0-
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	-0-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID ->	219668	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4753 - 4806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1166	2	145	9	Y	132	142	1	49
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	990	2	46	4	Y	127	151	1	25
						140	9							
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1239	2	138	9	Y	125	106	1	44
08	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	1050	2	130	9	Y	118	137	1	25
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1250	2	108	9	Y	98	68	1	55
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1200	2	96	9	Y	87	120	1	22

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674			
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1263	2	58	9	Y	53	44	1	29
06	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1234	2	58	4	Y	71	84	1	16
						78	9							
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1313	2	70	9	Y	64	56	1	24
08	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	996	2	66	9	Y	60	69	1	15
09	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	1065	2	57	9	Y	52	36	1	31
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1525	2	63	9	Y	57	72	1	16

WELTMER, T. C.		WELL #: 7		RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

(GWN415)

12/13/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS