

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		67

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)			01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COTTLE		
NWG OPERATING LLC			616947									
JOHNSON, L.K.			WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526			N	NO RPT		-0-

BECKER (YATES)			06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TERRY		
BAYLOR OPERATING, LLC			058832									
HOFFMAN			WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODPASTURE			WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOODPASTURE			WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432 - 3435	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRNIE (CONGL.)			08367 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MOTLEY		
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			254263									
COGDEL			WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	81	-0-	81	41087	81	2	N	-0-	105	
01	0	45	-0-	45	41132	45	2	N	-0-	105	
02	41132 X	-0-	-0-	-41132	-0-			N	-0-	105	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	105	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	105	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105	

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	980	-0-	980	4692	925	2	N	50	176	
01	0	2851	-0-	2851	7543	85	1	N	26	12	
02	2800 N	1950	-0-	-850	6693	1770	1	N	98	110	
03	3100 N	1134	-0-	-1966	4727	32	1	N	8	118	
04	3000 N	1378	-0-	-1622	3105	46	1	N	89	207	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3105	98	9	N	NO RPT	207	

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	9350	-0-	9350	21675	9008	2	N	311	37	
01	0	7490	-0-	7490	29165	20	1	N	43	80	
02	33026 X	3861	-0-	-29165	-0-	3626	1	N	79	159	
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	233	1	N	25	184	
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	316	1	N	36	220	
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	40	9	N	NO RPT	220	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	1524					N	-0-				46
01	0	834	-0-	834	2358	11	1	823	2	N	-0-				46
02	2358 N	-0-	-0-	-2358	-0-					N	-0-	46	7		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443			
12	0	-0-	-0-	-0-	1514					N	-0-				28
01	0	725	-0-	725	2239	38	1	687	2	N	-0-				28
02	2800 N	1185	-0-	-1615	624	1139	1	46	3	N	-0-	28	7		-0-
03	624 N	-0-	-0-	-624	-0-					N	-0-				-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451			
12	0	-0-	-0-	-0-	4740					N	-0-				18
01	0	171	-0-	171	4911	3	1	168	2	N	-0-				18
02	5632 X	721	-0-	-4911	-0-	693	1	28	3	N	-0-	18	7		-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				-0-
04	810 X	422	-0-	-388	-0-	15	1	407	3	N	-0-				-0-
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940			
12	0	2326	-0-	2326	3655	2206	2	120	9	N	109				264
01	0	1615	-0-	1615	5270	35	1	1580	2	N	-0-	188	1		76
02	2800 N	1750	-0-	-1050	4220	1682	1	68	3	N	-0-		7		75
03	3100 N	1205	-0-	-1895	2325	34	1	1161	3	N	9				84
						10	9								
04	3000 N	2744	-0-	-256	2069	98	1	2622	3	N	22				106
						24	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2069					N	NO RPT				106

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010			
12	0	-0-	-0-	-0-	1420					N	-0-				59
01	0	797	-0-	797	2217	13	1	784	2	N	-0-				59
02	2800 N	2896	-0-	96	2313	2782	1	114	3	N	-0-	14	7		45
03	3100 N	965	-0-	-2135	178	27	1	929	3	N	8				53
						9	9								
04	1910 N	1732	-0-	-178	-0-	62	1	1666	3	N	4				57
						4	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				57

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258			
12	0	-0-	-0-	-0-	1810					N	-0-				70
01	0	838	-0-	838	2648	18	1	807	2	N	12				82
						13	9								
02	2800 N	2789	-0-	-11	2637	2677	1	109	3	N	3				85
						3	9								
03	3100 N	2118	-0-	-982	1655	60	1	2058	3	N	-0-				85
04	3000 N	1639	-0-	-1361	294	59	1	1580	3	N	-0-				85
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	294					N	NO RPT				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 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								
12	0		-0-	-0-	-0-	4378					N	-0-			92								
01	0		3088	-0-	3088	7466	12	1	3063	2	N	12			104								
02	7750	X	284	-0-	-7466	-0-	13	9			N	15			119								
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	17	9	1857	3	N	54			173								
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	54	1	4106	3	N	28			201								
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-	59	9			N	NO RPT			201								
BROTHERS "A"													WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445
12	0		5181	-0-	5181	13900	5001	2	180	9	N	164	181	1	27								
01	0		3937	-0-	3937	17837	66	1	3838	2	N	30			57								
02	21747	X	3910	-0-	-17837	-0-	33	9	151	3	N	40			97								
03	5177	X	4836	-0-	-341	-0-	44	9	4621	3	N	73			170								
04	5010	X	4395	-0-	-615	-0-	135	1	4206	3	N	28			198								
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	80	9			N	NO RPT			198								
RUSSELL													WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632
12	0		1466	-0-	1466	4910	1466	2			N	-0-			62								
01	0		3500	-0-	3500	8410	64	1	3363	2	N	66			128								
02	2800	N	2144	-0-	-656	7754	73	9	84	3	N	-0-	5	7	123								
03	3100	N	2038	-0-	-1062	6692	57	1	1945	3	N	33			156								
04	8279	X	1587	-0-	-6692	-0-	36	9	1526	3	N	4			160								
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-	57	1			N	NO RPT			160								
BROTHERS													WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77								
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7	-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
BROTHERS													WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608
12	0		2570	-0-	2570	9279	2570	2			N	-0-			49								
01	0		3315	-0-	3315	12594	80	1	3217	2	N	16			65								
02	13197	X	603	-0-	-12594	-0-	18	9	23	3	N	27			92								
03	3844	X	1294	-0-	-2550	-0-	30	9	1257	3	N	-0-			92								
04	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	37	1	12073	3	N	140			232								
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	453	1			N	NO RPT			232								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855				
12	0		3606	-0-	3606	11208	3487	2	119	9	N	108				194
01	0		4376	-0-	4376	15584	80	1	4006	2	N	264	362	1		96
02	17619	X	2035	-0-	-15584	-0-	1915	1	78	3	N	38				134
03	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	42	9	83	1	N	55				189
04	4080	X	3973	-0-	-107	-0-	61	9	139	1	N	120	182	1		127
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-	132	9			N	NO RPT				127

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471				
12	0		-0-	-0-	-0-	5764					N	191	191	1		251
01	0		2099	-0-	2099	7863	52	1	2047	2	N	-0-				251
02	12038	X	4175	-0-	-7863	-0-	4012	1	163	3	N	-0-	159	7		92
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	130	1	4434	3	N	10				102
04	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	11	9	74	1	N	3				105
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-	3	9			N	NO RPT				105

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244				
12	0		-0-	-0-	-0-	1251					N	-0-				142
01	0		554	-0-	554	1805	554	2			N	-0-				142
02	2195	N	390	-0-	-1805	-0-	375	1	15	3	N	-0-	41	7		101
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	395	3	N	6				107
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	7	9			N	-0-				107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	1	454	3	N	NO RPT				107

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	4207	-0-	4207	12136	4186	2	21	9	N	19	79
01	0	3627	-0-	3627	15763	43	1	3584	2	N	-0-	79
02	19476 X	3713	-0-	-15763	-0-	3568	1	145	3	N	-0-	54
*03	4712 X	2956	-0-	-1756	-0-	83	1	2839	3	N	31	85
						34	9					
*04	4560 X	2953	-0-	-1607	-0-	107	1	2846	3	N	-0-	85
05	4216 X	2268	-0-	-1948	-0-	86	1	2182	3	N	-0-	-0-
											85 5	

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770
12	0	-0-	-0-	-0-	2301					N	-0-	233
01	0	2178	-0-	2178	4479	38	1	2137	2	N	3	47
						3	9					
02	8156 X	3677	-0-	-4479	-0-	3498	1	143	3	N	33	80
						36	9					
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	75	1	2552	3	N	34	114
						37	9					
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	85	1	2272	3	N	30	144
						33	9					
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	144

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624
12	0	-0-	-0-	-0-	15883					N	-0-	106
01	0	7529	-0-	7529	23412	17	1	7363	2	N	135	47
						149	9					
02	29451 X	6039	-0-	-23412	-0-	5803	1	236	3	N	-0-	40
03	8866 X	6494	-0-	-2372	-0-	183	1	6265	3	N	42	82
						46	9					
04	7290 X	7246	-0-	-44	-0-	259	1	6895	3	N	84	166
						92	9					
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT	166

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792
12	0	6379	-0-	6379	22607	6301	2	78	9	N	71	55
01	0	6954	-0-	6954	29561	80	1	6800	2	N	67	122
						74	9					
02	35897 X	6336	-0-	-29561	-0-	5971	1	243	3	N	111	233
						122	9					
03	8277 X	7280	-0-	-997	-0-	201	1	6861	3	N	198	240
						218	9					
04	8010 X	7587	-0-	-423	-0-	274	1	7313	3	N	-0-	240
05	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT	240

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
12	0	-0-	-0-	-0-	11608					N	-0-	64
01	0	5625	-0-	5625	17233	90	1	5441	2	N	85	149
						94	9					
02	21612 X	4379	-0-	-17233	-0-	4208	1	171	3	N	-0-	138
03	6169 X	4622	-0-	-1547	-0-	130	1	4442	3	N	45	183
						50	9					
04	5460 X	3148	-0-	-2312	-0-	113	1	3023	3	N	11	194
						12	9					
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT	194

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	6530	-0-	6530	18572	6482	2	48	9	N	44	57
01		0	6693	-0-	6693	25265	6616	2	77	9	N	70	127
02		27378 X	2113	-0-	-25265	-0-	1945	1	80	3	N	80	207
							88	9					
03		8556 X	5990	-0-	-2566	-0-	166	1	5679	3	N	132	149
							145	9					
04		7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	257	1	6864	3	N	117	266
							129	9					
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT	266

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
12		0	6788	-0-	6788	18593	6649	2	139	9	N	126	132
01		0	5591	-0-	5591	24184	5539	2	52	9	N	47	179
02		29523 X	5339	-0-	-24184	-0-	5117	1	209	3	N	12	191
							13	9					
03		6789 X	4282	-0-	-2507	-0-	119	1	4057	3	N	96	97
							106	9					
04		6570 X	6460	-0-	-110	-0-	229	1	6106	3	N	114	211
							125	9					
05		6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT	211

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
12		0	6965	-0-	6965	21277	6896	2	69	9	N	63	154
01		0	9460	-0-	9460	30737	55	1	9248	2	N	143	101
							157	9					
02		45043 X	14306	-0-	-30737	-0-	13642	1	556	3	N	98	199
							108	9					
03		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	290	1	9902	3	N	55	254
							61	9					
04		9150 X	6842	-0-	-2308	-0-	246	1	6555	3	N	37	105
							41	9					
05		9455 X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT	105

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648											
BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4924 - 5018	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN				
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107

BUCKSHOT (4950)			//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC			//CONT.//		781921							
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL			WELL #:		2	RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						82
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						89
04		3 R	-0-	-0-	-3	-0-						91
05		3 #	-0-	-0-	-3	-0-						93

AINSWORTH-PARKER			WELL #:		1	RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						158
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						158
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						168
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						168
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						168
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						170

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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						107
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						117
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						124
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						125
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						127

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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						98
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						98
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						98
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98

PARKER			WELL #:		8	RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942

12		0	1475	-0-	1475	1475		1475	2	N	-0-	89
01		0	1475	-0-	1475	2950		1475	2	N	-0-	89
02		4116 R	1166	-0-	-2950	-0-		1166	2	N	-0-	89
03		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-		1326	2	N	-0-	89
04		690 #	-0-	-0-	-690	-0-		-0-		N	-0-	89
05		713 #	549	-0-	-164	-0-		549	2	N	-0-	89

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152														
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
BEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370														
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A								
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3594 - 5640								
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985								
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE//CONT.// 30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES									
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855									
FELMAC G.S.U. WELL #: RRCID -> 294612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3190 - 3255									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

G-M-K (BASAL YATES) 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES									
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370									
NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MEANS WELL #: 2 RRCID -> 078522 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164									
JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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									
12	0	203	-0-	203	B	370	203	2	-0-
01	606 N	236	-0-	-370	B	-0-	236	2	-0-
02	168 N	64	-0-	-104	B	-0-	64	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 N	73	-0-	-144	B	-0-	73	2	-0-
04	240 N	95	-0-	-145	B	-0-	95	2	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	-0-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		0	344	-0-	344 B	753	344 2	N	-0-			-0-
01		1230 N	477	-0-	-753 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
05		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-

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

12		0	75	-0-	75 B	148	75 2	N	-0-			-0-
01		220 N	72	-0-	-148 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 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												

12		0	1325	-0-	1325	3453	1325 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	1246	-0-	-1854	1599	1246 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1474	-0-	-1326	273	1474 2	N	-0-			-0-
03		1919 N	1646	-0-	-273	-0-	1646 2	N	-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-			-0-
05		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-			-0-

RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A												

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520												

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND) 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY												
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263												
COGDELL WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A												

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	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
12	0	639	-0-	639	2359	25 1	614 2	N	-0-	-0-	
01	0	289	-0-	289	2648	25 1	264 2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	691	-0-	-2109	539	25 1	666 2	N	-0-	-0-	
03	1133 N	594	-0-	-539	-0-	25 1	569 2	N	-0-	-0-	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25 1	600 2	N	-0-	-0-	
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	25 1	1024 2	N	-0-	-0-	

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516
12	0	3251	-0-	3251	11707	25 1	3226 2	N	-0-	-0-	
01	0	3981	-0-	3981	15688	25 1	3956 2	N	-0-	-0-	
02	19600 X	3912	-0-	-15688	-0-	25 1	3887 2	N	-0-	-0-	
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	25 1	4357 2	N	-0-	-0-	
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	25 1	4852 2	N	-0-	-0-	
05	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	25 1	4399 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2905 - 3026
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064				
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SNOW OIL & GAS, INC.				798640				CNTY: GAINES					
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122		
12	0	6	-0-	6	18	6 3			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	20	2 3			N	-0-			-0-
02	22 N	2	-0-	-20	-0-	2 3			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	97	157 1		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	60	166 1		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	48			72

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

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

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		0	1420	-0-	1420	2904	1420 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	1670	-0-	-1430	1474	1670 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	1556	-0-	-1244	230	1556 2		N	-0-		-0-
03		1540 N	1310	-0-	-230	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
12		0	217	-0-	217	564	217 2		N	-0-		-0-
01		595 N	31	-0-	-564	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02		336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
12		0	39	-0-	39	77	39 2		N	-0-		-0-
01		121 N	44	-0-	-77	-0-	44 2		N	-0-		-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
12		0	54	-0-	54	105	54 2		N	-0-		-0-
01		159 N	54	-0-	-105	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-		-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
12		0	5	-0-	5	14	5 2		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512												
12		0	957	-0-	957	1857	957 2		N	-0-		-0-
01		2893 N	1036	-0-	-1857	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		-0-
03		961 N	877	-0-	-84	-0-	877 2		N	-0-		-0-
04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530												
12		0	41	-0-	41	81	41 2		N	-0-		-0-
01		124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-		-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3597 - 3436	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3320 - 3505	
12	0	52	-0-	52	102	52 2		N	-0-		-0-
01	158 N	56	-0-	-102	-0-	56 2		N	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346 PERF. 3414 - 3594	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 3348 - 3510	
12	0	399	-0-	399	851	399 2		N	-0-		-0-
01	1372 N	521	-0-	-851	-0-	521 2		N	-0-		-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-		-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812 PERF. 3316 - 3476	
12	0	34	-0-	34	67	34 2		N	-0-		-0-
01	107 N	40	-0-	-67	-0-	40 2		N	-0-		-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		//CONT.//		139105									
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6377 -	6384
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
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6407 -	6419
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
SSC, INC.				810842									
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6405 -	6415
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
JONES, E. V.													
		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 -	6530
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MASTERTSON "66"													
		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684								
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

MASTERTSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5437 - 5443	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

MASTERTSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	206327	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 5461 - 5464	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF. 5450 - 5460	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.// 100152							
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684							
MASTERSON B		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684								
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9

MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION		177997								
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2022 - WELL PLUGGED 9/21/2022										

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22										

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE
WILD HORSE ENERGY				923282						
MASTERSON		WELL #:		1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	303	-0-	303	1395	303 2	N	-0-		8
01	1705 N	310	-0-	-1395	-0-	310 2	N	-0-		8
02	280 N	200	-0-	-80	-0-	200 2	N	-0-		8
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		8
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		8
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4781 - 4799
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011 PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4780 - 4800
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631								
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID -> 139955		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 -	4740
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

C & S OPERATING				121055								
WRIGHT ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985	PERF. 4700 -	4718	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-	

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4814 -	4840	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 -	4860	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		225	

D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF. 4882 -	4948	
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3	Y	-0-		-0-	
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-	
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3	Y	-0-		-0-	
03	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-		-0-	
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	Y	-0-		-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.			//CONT.// 196082													
MALLET RANCH			WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
03		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
05		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MALLET RANCH			WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964					

12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
02		28 #	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-			-0-	
03		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-	
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-	
05		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT			-0-	

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

12		0	83	-0-	83	83	30	1	53	9	Y	48			256	
01		0	40	-0-	40	123	31	1	9	9	Y	8	122	1	142	
02		163 R	40	-0-	-123	-0-	31	1	9	9	Y	8			150	
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	31	1	41	9	Y	37			187	
04		90 #	63	-0-	-27	-0-	31	1	32	9	Y	29	112	1	104	
05		93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53	9	Y	48			152	

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

12		0	263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-			-0-	
01		0	387	-0-	387	650	387	2			Y	-0-			-0-	
02		978 R	328	-0-	-650	-0-	328	2			Y	-0-			-0-	
03		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-			-0-	
04		360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-			-0-	
05		372 #	90	-0-	-282	-0-	90	2			Y	-0-			-0-	

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

12		0	357	-0-	357	357	309	2	48	9	Y	44	116	1	245	
01		0	305	-0-	305	662	303	2	2	9	Y	2			247	
02		770 R	108	-0-	-662	-0-	101	2	7	9	Y	6			253	
03		372 #	218	-0-	-154	-0-	171	2	47	9	Y	43	114	1	182	
04		360 #	312	-0-	-48	-0-	270	2	42	9	Y	38			220	
05		372 #	112	-0-	-260	-0-	73	2	39	9	Y	35			255	

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

12		0	179	-0-	179	179	155	2	24	9	Y	22	57	1	126	
01		0	152	-0-	152	331	151	2	1	9	Y	1			127	
02		384 R	53	-0-	-331	-0-	51	2	2	9	Y	2			129	
03		186 #	108	-0-	-78	-0-	85	2	23	9	Y	21	57	1	93	
04		180 #	156	-0-	-24	-0-	135	2	21	9	Y	19			112	
05		186 #	56	-0-	-130	-0-	37	2	19	9	Y	17			129	

 LEVELL (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	149	-0-	149	149	131	1	18	9	Y	16					71
01	0	195	-0-	195	344	193	1	2	9	Y	2	40	1			33
02	510 R	166	-0-	-344	-0-	164	1	2	9	Y	2					35
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	191	1	26	9	Y	24					59
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	175	1	11	9	Y	10	38	1			31
05	186 #	63	-0-	-123	-0-	45	1	18	9	Y	16					47

 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A

12	0	30	-0-	30	60	30	1			Y	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31	91	31	1			Y	-0-					-0-
02	122 R	31	-0-	-91	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-

 FINALLY RESOURCES LLC 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	5			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-	106	5			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN											
JOPLIN OIL CO., INC. 445469											
SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			387
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984											
DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774											
12	217 #	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			130
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			130
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-		N	-0-			130
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			130
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			130
05	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3	N	-0-			130
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			153
RECLASSIFIED TO OIL 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											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			731
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022											
RMB OPERATING LLC 714207											
MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875											
12	2090 R	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
01	2022 R	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
02	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
03	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3	N	-0-			-0-
04	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3	N	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	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	AMT	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN				
RMB OPERATING LLC		//CONT.//		714207											
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A			
12	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-		23	3		N	-0-				-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3		N	-0-				-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580											
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870	-	4889	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370											
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN		
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.// 834370							
SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	-	4738
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4670	-	4720
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
05	14B DENY	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644	COMPL. DATE 02/21/1976	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 4722	-	4745
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4700	-	4834
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S					919182								
DELOACHE, JAMES IRA			WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002 PERF.	4722 - 4875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOOP (YATES)					54849 666	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.					623855								
O. D. C. -A-			WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355 PERF.	3345 - 3355	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3359 - 3373
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3332 - 3358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3348 - 3374	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228 PERF.13170 - 13228	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525 PERF. 3717 - 5525	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING						
WILD HORSE ENERGY		923282											
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944		
12	0	30	-0-	30	128	30	2		N	-0-	-0-		
01	168 N	40	-0-	-128	-0-	40	2		N	-0-	-0-		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-	-0-		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-		
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-		

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING													
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282													
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0	26	-0-	26	102	26	2	N	-0-		-0-	
01		153 N	51	-0-	-102	-0-	51	2	N	-0-		-0-	
02		56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-	
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-	
05		31 N NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28 7	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													

12		0	-0-	-0-	-0-	17077			Y	-0-		48	
01		0	6298	-0-	6298	23375	50	1	6248	2	Y	-0-	48
02		24223 R	848	-0-	-23375	-0-	815	1	33	3	Y	-0-	27
03		9238 #	68	-0-	-9170	-0-	2	1	66	3	Y	-0-	27
04		8940 #	1223	-0-	-7717	-0-	44	1	1179	3	Y	-0-	27
05		6293 # NO RPT	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT		27	

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222													
ANDREWS A WELL #: 119 RRCID -> 244692 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012													

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016													

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2926 - 3004				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222							
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
EXXON-SHELL FEE		WELL #:		7	RRCID ->	089335	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829 - 3071
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.				516255											
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28				222
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156				378
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				388
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	181	1		216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				216

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2023															

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE								
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152													
MASTERTON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASTERTON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152
 MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CASE OIL 139105
DAVIS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421

12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CREED OPERATING CO., LLC				188555										
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6138 - 6158		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157		
12	3100 X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-			94
01	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2			N	-0-			94
02	2800 X	2424	-0-	-376	-0-	2424	2			N	-0-			94
03	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	2021	2			N	-0-			94
04	2880 X	939	-0-	-1941	-0-	939	2			N	-0-			94
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			94
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)				76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PETEX				659782										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #:		1	RRCID ->	150782	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7190 - 7510		
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3423	2	6	9	Y	5			47
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2420	2	32	9	Y	29	63	1	13
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			13
03	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	2161	2			Y	-0-			13
04	3330 X	1604	-0-	-1726	-0-	1604	2			Y	-0-			13
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			13

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017																
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616																
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					74
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	666	2	89	9	Y	81					155
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	601	2	109	9	Y	99	173	1			81
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			Y	-0-					81
04	720 N	648	-0-	-72	-0-	648	2			Y	-0-					81
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					81

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					5
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					2
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					2
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					2

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792																
12	1023 N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					96
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					96
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					96
03	775 N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					96
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					96
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					96

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916																
12	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2			Y	-0-					4
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					4
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					4
03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					4
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					4
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 7484 - 8025	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1116 N	897	-0-	-219	-0-	897 2		Y	-0-		-0-
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-		-0-
03	899 N	799	-0-	-100	-0-	799 2		Y	-0-		-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249		PERF. 7516 - 8013	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	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	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	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	
12	2015 N	1476	-0-	-539	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		Y	-0-		-0-
03	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184 2		Y	-0-		-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7410 - 7934	
12	1612 N	1140	-0-	-472	-0-	1140 2		Y	-0-		161
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		Y	-0-		161
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		Y	-0-		161
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		161
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-		161
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		161

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
12	1581 N	1039	-0-	-542	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		Y	-0-		-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-		-0-
03	1054 N	985	-0-	-69	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		Y	-0-		-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7664 - 8104	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4340 X	3315	-0-	-1025	-0-	3309 2	6 9	Y	5		77
01		4340 X	2968	-0-	-1372	-0-	2929 2	39 9	Y	35	95 1	17
02		3920 X	3393	-0-	-527	-0-	3393 2		Y	-0-		17
03		3689 X	535	-0-	-3154	-0-	535 2		Y	-0-		17
04		3570 X	3208	-0-	-362	-0-	3208 2		Y	-0-		17
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT		17

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3427	-0-	-327	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-
04		599 N	272	-0-	-327	-0-	272 2		Y	-0-		-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-		-0-
01		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-		-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		-0-
03		1829 N	5	-0-	-1824	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
12		682 N	534	-0-	-148	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		Y	-0-		-0-
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-		-0-
05		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
12		744 N	320	-0-	-424	-0-	320 2		Y	-0-		-0-
01		186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
03		310 N	4	-0-	-306	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-		-0-
05		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	6 1	6
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT		-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05		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 #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					13
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	7	1			7
03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					7
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					7
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					7

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597																
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	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																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					5
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					1
05	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					1

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					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12		0	-0-	-0-	-0-		11			N	-0-			142					
01		11 N	-0-	-0-	-11		-0-			N	-0-			142					
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			142					
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			142					
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			142					
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			142					

WAGNER OIL COMPANY										891175									
RUSSELL										WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			50					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	50	7	-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					

BROTHERS										WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
12		0	-0-	-0-	-0-		2883			N	-0-			30					
01		0	1907	-0-	1907		4790	70	1	1837	2	N	-0-	30					
02		2800 N	1754	-0-	-1046		3744	1685	1	69	3	N	-0-	30					
03		3100 N	-0-	-0-	-3100		644			N	-0-			-0-					
04		2016 N	1372	-0-	-644		-0-	50	1	1322	3	N	-0-	-0-					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-					

LYNX OPERATING CO., INC.										516255									
N. JENKINS "10"										WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-					

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

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

SEABOARD OPERATING CO.		760960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3078 - 3112				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
JOINT RESOURCES COMPANY		440742		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5253 - 5545		
12	0	667	-0-	667	2620	667 2	N	-0-			-0-			
01	0	634	-0-	634	3254	634 2	N	-0-			-0-			
02	2800 N	383	-0-	-2417	837	383 2	N	-0-			-0-			
03	1447 N	610	-0-	-837	-0-	610 2	N	-0-			-0-			
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

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

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
MANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES) 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

WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES				
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5034 - 5175
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SLAUGHTER (SAN ANDRES)				83991 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122							
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152							
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DINES		WELL #:		1	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
12	6479 X	6123	-0-	-356	-0-	6123 3	N	-0-			-0-
01	6231 X	5794	-0-	-437	-0-	5794 3	N	-0-			-0-
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5590	-0-	-734	-0-	5590 3	N	-0-			-0-
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-		N	-0-			-0-
05	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-		N	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
TEX-MEX				89005 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TEX-PAC (YATES)				89024 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC				072763									
JONES 24-7		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	3375	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THOMAS (ATOKA CONGL.)				89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUNN OIL COMPANY				339493									
JONES ST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIPPEN, S. (CONGL.) 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
CASE OIL 139105
SEXTON WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
FRAZIER, MARY WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
TIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			203
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			203
02	2744 X	2360	-0-	-384	-0-	2360	2			N	-0-			203
03	3038 X	2198	-0-	-840	-0-	2198	2			N	-0-			203
04	2820 X	968	-0-	-1852	-0-	968	2			N	-0-			203
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			203

TOKIO (YATES) 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
MCDONALD PRODUCTION, LLC 547870
NOBLE WELL #: A 1 RRCID -> 056496 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
GUNN OIL COMPANY 339493
BURNETT, S. B. ESTATE WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)				92113 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC				781921										
MARKHAM				WELL #:	1	RRCID ->	123840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	4863 - 4907	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	0	416	-0-	416	416	416	2		N	-0-			132	
01	0	416	-0-	416	832	416	2		N	-0-			132	
02	917 N	85	-0-	-832	-0-	85	2		N	-0-			132	
03	403 N	20	-0-	-383	-0-	20	2		N	-0-			132	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	2			134	
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	51	2	3	9	3			137	

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	
12	0	6966	-0-	6966	23543	6883	2	83	9	N	75	193	1	62
01	0	3728	-0-	3728	27271	3663	2	65	9	N	59			121
02	34184 X	6913	-0-	-27271	-0-	6483	1	264	3	N	151			272
						166	9							
03	7781 X	6369	-0-	-1412	-0-	181	1	6188	3	N	-0-			272
04	7530 X	4124	-0-	-3406	-0-	146	1	3898	3	N	73	187	1	158
						80	9							
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			158

MAJORS A				WELL #:	3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
12	0	3325	-0-	3325	9868	3296	2	29	9	N	26			148
01	0	3424	-0-	3424	13292	3424	2			N	-0-			148
02	16496 X	3204	-0-	-13292	-0-	3001	1	122	3	N	74	187	1	35
						81	9							
03	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	90	1	3090	3	N	94			129
						103	9							
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	119	1	3182	3	N	64			193
						70	9							
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			193

LHB				WELL #:	1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
12	0	-0-	-0-	-0-	503					N	-0-			73
01	0	87	-0-	87	590	87	2			N	-0-			73
02	590 N	-0-	-0-	-590	-0-					N	-0-	6	7	67
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	N	-0-			67
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	N	7			74
						8	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

KOEGLER				WELL #:	1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
12	0	8136	-0-	8136	24390	8136	2			N	-0-			104
01	0	8160	-0-	8160	32550	8160	2			N	-0-			104
02	40330 X	7780	-0-	-32550	-0-	7749	1	31	9	N	28			132
03	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			132
04	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8171	3	19	9	N	17			149
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			149

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697	-	10948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	153	-0-	153	1364	142	2	11	9	N	10		139	
01	0	532	-0-	532	1896	6	1	453	2	N	66		205	
02	2800 N	1571	-0-	-1229	667	1509	1	62	3	N	-0-	113 7	92	
03	1379 N	712	-0-	-667	-0-	20	1	690	3	N	2		94	
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	73	1	1958	3	N	5		99	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		99	
WASSON				95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620	-	4920
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700	-	4832
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		4235G	RRCID ->	106802	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4848
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		7566GC	RRCID ->	174481	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	4679	-	4737
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
DENVER UNIT		WELL #:		6549GC	RRCID ->	174484	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4683	-	4748
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID -> 175158	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 5066	PERF. 4722	- 4790	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	107275 X	107275	-0-	-0-	-0-	107239 2	36 9	N	33	33 0	-0-
01	105509 X	105509	-0-	-0-	-0-	105077 2	401 4	N	28	28 0	-0-
						31 9					
02	153833 X	153833	-0-	-0-	-0-	153588 2	211 4	N	31	31 0	-0-
						34 9					
03	284327 X	284327	-0-	-0-	-0-	284291 2	36 9	N	33	33 0	-0-
04	99817 X	99817	-0-	-0-	-0-	99795 2	22 9	N	20	20 0	-0-
05	134775 X	134775	-0-	-0-	-0-	134726 2	15 4	N	31	29 0	-0-
						34 9				2 1	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803 PERF. 4690 - 4759	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4761 - 4795	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799 PERF. 4702 - 4775	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH 4786	PERF. 4692	- 4765	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665 - 4724			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
		//CONT.// 617544		WELL #: 6573GC		RRCID -> 248743		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4732 - 4767		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC. CORNELL UNIT		945936		WELL #: 6386GC		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4665 - 4752		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
*12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3		N	-0-			-0-
*01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3		N	-0-			-0-
*02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3		N	-0-			-0-
*03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3		N	-0-			-0-
*04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
*05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375		PERF. 4653 - 4719				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 4712 - 4780				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

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

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: YOAKUM				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CORNELL UNIT		WELL #:		6372GC	RRCID ->	257827	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	4750	-	4794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WELLMAN, WEST (YATES)				96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TERRY				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	N/A		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
WELTMER (CLEAR FORK)				96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222										
WELTMER, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	7066	-	7707
12	0	919	-0-	919	3460	580	2	253	4	Y	78	123	1	36
01	0	1283	-0-	1283	4743	1189	2	94	9	Y	85	107	1	14
02	2800 N	1209	-0-	-1591	3152	1078	2	35	4	Y	87	44	1	57
03	3100 N	1125	-0-	-1975	1177	1024	2	101	9	Y	92	119	1	30
04	2268 N	1091	-0-	-1177	-0-	956	2	135	9	Y	123	94	1	59
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1166	2	145	9	Y	132	142	1	49
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110	-	7674
12	0	1050	-0-	1050	1050	903	2	82	4	Y	59			62
01	0	2019	-0-	2019	3069	1731	2	288	9	Y	262	282	1	42
02	4318 X	1249	-0-	-3069	-0-	1060	2	189	9	Y	172	142	1	72
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1539	2	37	9	Y	34	91	1	15
04	1950 X	997	-0-	-953	-0-	953	2	44	9	Y	40	35	1	20
05	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1263	2	58	9	Y	53	44	1	29
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077	-	7668
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

(GWN415)

07/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS