

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, 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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COGDPELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A	
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)														
NWG OPERATING LLC														
JOHNSON, L.K.														
01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE														
616947														
WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
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-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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
02	41132 X	-0-	-0-	-41132	-0-			N	-0-	105 7	-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281		
02	2800 N	1950	-0-	-850	6693	1770 1	72 3	N	98	110
03	3100 N	1134	-0-	-1966	4727	108 9			8	118
*04	3000 N	1367	-0-	-1633	3094	32 1	1093 3	N	79	197
*05	4248 X	1154	-0-	-3094	-0-	9 9				197
*06	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	46 1	1234 3	N	-0-	197
07	2170 X	1261	-0-	-909	-0-	87 9	1214 3	N	-0-	31

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824		
02	33026 X	3861	-0-	-29165	-0-	44 1	1110 3	N	-0-	159
03	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	38 1	1041 3	N	-0-	184
04	8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	31 9			36	220
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	219 1	7506 3	N	28	248
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	17 9	6734 3	N	28	89
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	219 1	5628 3	N	15	104

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

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

BROTHERS				WELL #:	6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
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	18	-0-	-168	-0-	1	1	17 3	N	-0-			-0-
*06		780 X	227	-0-	-553	-0-	8	1	219 3	N	-0-			-0-
07		806 X	116	-0-	-690	-0-	4	1	112 3	N	-0-			-0-

RUSSELL				WELL #:	4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
02		2800 N	1750	-0-	-1050	4220	1682	1	68 3	N	-0-	1 7		75
03		3100 N	1205	-0-	-1895	2325	34	1	1161 3	N	-0-			84
							10	9						
04		3000 N	2744	-0-	-256	2069	98	1	2622 3	N	-0-	22		106
							24	9						
05		3489 X	1420	-0-	-2069	-0-	53	1	1354 3	N	-0-	12		118
							13	9						
06		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	1001 3	N	-0-			118
07		1953 X	1614	-0-	-339	-0-	61	1	1553 3	N	-0-			118

BROTHERS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
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	-0-	8		53
							9	9						
04		1910 N	1732	-0-	-178	-0-	62	1	1666 3	N	-0-	4		57
							4	9						
05		993 X	993	-0-	-0-	-0-	37	1	950 3	N	-0-	5		62
							6	9						
06		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	68	1	1864 3	N	-0-			62
07		3193 X	1478	-0-	-1715	-0-	55	1	1423 3	N	-0-			62

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2800 N	2789	-0-	-11	2637	2677	1 109 3	N	3		85	
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	1643 X	1349	-0-	-294	-0-	51	1 1298 3	N	-0-		85	
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	64	1 1752 3	N	-0-		85	
07	3100 X	1182	-0-	-1918	-0-	44	1 1138 3	N	-0-		85	

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603		
02	7750 X	284	-0-	-7466	-0-	256	1 11 3	N	15		119	
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	54	1 1857 3	N	54		173	
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	154	1 4106 3	N	28		201	
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	94	1 2378 3	N	5		206	
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	128	1 3516 3	N	-0-		206	
07	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	108	1 2769 3	N	-0-		206	

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445		
02	21747 X	3910	-0-	-17837	-0-	3715	1 151 3	N	40		97	
03	5177 X	4836	-0-	-341	-0-	135	1 4621 3	N	73		170	
04	5010 X	4395	-0-	-615	-0-	158	1 4206 3	N	28		198	
05	5177 X	5045	-0-	-132	-0-	190	1 4825 3	N	27		225	
06	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	144	1 3967 3	N	5		230	
07	4836 X	4423	-0-	-413	-0-	165	1 4238 3	N	18		248	

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8445 - 10632		
02	2800 N	2144	-0-	-656	7754	2060	1 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-	57	1 1526 3	N	4		160	
05	2325 X	1746	-0-	-579	-0-	66	1 1666 3	N	13		173	
06	2250 X	1360	-0-	-890	-0-	48	1 1310 3	N	2		175	
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	98	1 2506 3	N	-0-		175	

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
M	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
02	13197 X	603	-0-	-12594	-0-		550 1	23 3	N	27			92
03	3844 X	1294	-0-	-2550	-0-		30 9						92
04	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-		37 1	1257 3	N	-0-			232
05	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-		453 1	12073 3	N	140			
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-		154 9						
07	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-		449 1	11392 3	N	107	190 1		149
							118 9						
							340 1	9320 3	N	43			192
							47 9						
							317 1	8138 3	N	-0-			192

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
02	17619 X	2035	-0-	-15584	-0-		1915 1	78 3	N	38			134
03	4216 X	2999	-0-	-1217	-0-		42 9						
04	4080 X	3973	-0-	-107	-0-		83 1	2855 3	N	55			189
05	4216 X	3372	-0-	-844	-0-		61 9						
06	4080 X	2753	-0-	-1327	-0-		139 1	3702 3	N	120	182 1		127
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-		132 9						
							125 1	3164 3	N	75			202
							83 9						
							95 1	2616 3	N	38			240
							42 9						
									N	NO RPT			240

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
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						
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		74 1	1961 3	N	3			105
06	4320 X	2950	-0-	-1370	-0-		3 9						
07	4464 X	2532	-0-	-1932	-0-		125 1	3160 3	N	42			147
							46 9						
							103 1	2828 3	N	17			164
							19 9						
							95 1	2437 3	N	-0-			164

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

02	14B2 EXT		3	-0-	3		3	4		Y	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		3			Y	7					89
04	3 R	-0-	-0-	-0-	-3		-0-			Y	2					91
05	3 #	-0-	-0-	-0-	-3		-0-			Y	2					93
06	3 #	-0-	-0-	-0-	-3		-0-			Y	2					95
07	3 #	NO RPT	-0-	-0-	-3		-0-			Y	NO RPT					95

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					172
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					124
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					125
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					129
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
MANZANO, LLC		//CONT.//		525195								
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	4116 R	1166	-0-	-2950	-0-	1166	2					89
03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2					89
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-							89
05	713 #	549	-0-	-164	-0-	549	2					89
06	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2					89
07	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					NO RPT		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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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
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-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
SHELBY PRODUCTION, INC.				773684							
KINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2022 - WELL PLUGGED 10/10/22											

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013							
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75
07	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			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855			CNTY: GAINES				
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3442	PERF. 3342	- 3386		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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		
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE)															
30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855															
FELMAC G.S.U. WELL #: 3032 RRCID -> 252709 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELMAC G.S.U.															
WELL #: 4032 RRCID -> 294612 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)															
33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES															
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370															
NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164						
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES			
STATE		WELL #:		1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525	
02	168 N	64	-0-	-104	B	-0-	64	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	73	-0-	-144	B	-0-	73	2	N	-0-
04	240 N	95	-0-	-145	B	-0-	95	2	N	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2	N	-0-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
02	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2	N	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2	N	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2	N	-0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-
04	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	2	N	-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2	N	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2	N	-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	
02	2800 N	1474	-0-	-1326		273	1474	2	N	-0-
03	1919 N	1646	-0-	-273		-0-	1646	2	N	-0-
04	1694 N	1694	-0-	-0-		-0-	1694	2	N	-0-
05	1971 N	1971	-0-	-0-		-0-	1971	2	N	-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-		-0-	1873	2	N	-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-		-0-	1789	2	N	-0-

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL B		WELL #:		7	RRCID ->	286062	COMPL. DATE	12/07/2016	TOTAL DEPTH	844	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGDELL B		WELL #:		9	RRCID ->	286185	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	994	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
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-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	25 1	1293 2	N	-0-		-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	25 1	948 2	N	-0-		-0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516
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
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-
06	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	25 1	3059 2	N	-0-		-0-
07	2666	X	25	-0-	-2641	-0-	25 1		N	-0-		-0-

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

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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		
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1							
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-		166 1	Y	60		24
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48		72
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41		113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35		148

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES	
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793					
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100
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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES	
MGR RESOURCES				563344					
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 3440	- 3593
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719					
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491
02	2800 N	1556	-0-	-1244	230	1556 2			-0-
03	1540 N	1310	-0-	-230	-0-	1310 2			-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2			-0-
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2			-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289 2			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359 2			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2			-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3510
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512			
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-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-

HOMANN		WELL #:		2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530			
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-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-		-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		-0-

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

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505			
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-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-

QUIRK, THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 105286		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594			
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	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			
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-
06	690 N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-		-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		-0-

 HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476

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
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-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

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

 BROWNING, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 103547 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 OPAL WELL #: 1 RRCID -> 097157 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

 SSC, INC. 810842
 SHOTTS WELL #: 1 RRCID -> 094839 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

 JONES, E. V. WELL #: 1 RRCID -> 097596 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6522 - 6530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	
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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		WELL #: 1		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						7
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						7

MASTERTSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						4

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

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

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684							
MASTERTSON RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108 PERF. 5450 - 5460
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684								
MASTERSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969		
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	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

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

MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

 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

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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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

 02 0 NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022 - WELL PLUGGED 9/28/22

 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON WELL #: 1 RRCID -> 227185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972

 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 20 -0- -197 -0- 20 2 N -0- 8
 06 210 N 100 -0- -110 -0- 100 2 N -0- 8
 07 93 N NO RPT -0- -93 -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

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN						
A.C.T. OPERATING COMPANY		//CONT.//		000194											
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	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			

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282						Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	- 4948			
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

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 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		-0-
07		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	- 4971			
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 #	6	-0-	-8	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		-0-

MALLET RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	- 4964			
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 #	6	-0-	-8	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
06		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-		-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
PERKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 020502	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4815	- 4892			
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
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 9	Y	51	127 1	76
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	30 1	48 9	Y	44		120

PERKINS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 053623	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH 4997	PERF. N/A				
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-
06		360 #	20	-0-	-340	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
07		372 #	20	-0-	-352	-0-	20 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				
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
06		300 #	60	-0-	-240	-0-	20 2	40 9	Y	36	111 1	180
07		310 #	42	-0-	-268	-0-	6 2	36 9	Y	33		213

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489												
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840				
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
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
06		150 #	30	-0-	-120	-0-	10	1	20	9	Y	18	55	1		92
07		155 #	23	-0-	-132	-0-	4	1	19	9	Y	17				109

PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847				
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
06		210 #	29	-0-	-181	-0-	10	1	19	9	Y	17	42	1		22
07		217 #	27	-0-	-190	-0-	10	1	17	9	Y	15				37

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

FINALY RESOURCES LLC		268323														
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		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				
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	161			Y	NO RPT			-0-

JOPLIN OIL CO., INC. 445469
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387

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

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4586 - 4758

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

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

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			731

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

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	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
*06	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

STEWART ENERGY II, LLC				819609										
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	5245 - 6929		
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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

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

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	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370					
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-	77
07	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84
07	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
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	204

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810								
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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	
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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 #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356	
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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
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-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		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
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-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS	STRG	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									
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
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-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
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-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

MASTERSERON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899	-	5918			
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	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
06		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-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					
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-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BURNETT-TRIANGLE			WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252	-	5256			
02		24223 R	848	-0-	-23375	-0-	815 1	33 3	Y	-0-	21 7	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 #	1091	-0-	-5202	-0-	41 1	1050 3	Y	-0-		27
*06		6090 #	2149	-0-	-3941	-0-	76 1	2073 3	Y	-0-		27
07		2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	86 1	2198 3	Y	-0-		27

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, M. A. WELL #: 1Y RRCID -> 255773 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2920 - 2999

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

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

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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.				516255		CAPACITY		CNTY: GAINES					
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			388
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9	181	1	216
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	173	173	1	216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			216

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

CASE OIL				139105								
DAVIS-JONES			WELL #:	1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	6392 - 6421
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A		
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		WELL #:		773684	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157		
RATLIFF				1									
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	1635	-0-	-1217	-0-	1635	2		N	-0-			94
06	2670 X	1539	-0-	-1131	-0-	1539	2		N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #:		806470	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154		
TAYLOR				1									
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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		WELL #:		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		
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	2741	-0-	-700	-0-	2728	2	13 9	Y	12			25
*06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		Y	-0-			25
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				Y	NO RPT			25

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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														
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	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	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														
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	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-			81
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-			81
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			81

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
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	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-			2
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			2
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT			2

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
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	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-			96
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-			96
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			96

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
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	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			Y	-0-			4
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-			4
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	812	-0-	-87	-0-	812	2	Y	-0-	-0-	
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	775	2	Y	-0-	-0-	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013			
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	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
07	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			
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	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
07	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			
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	1263	-0-	-70	-0-	1263	2	Y	-0-	-0-	
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-	
07	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			
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	1154	-0-	-334	-0-	1154	2	Y	-0-	161	
06	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2	Y	-0-	161	
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	161	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568			
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	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	Y	-0-	-0-	
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-	-0-	
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104			
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	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	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
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	2856	-0-	-895	-0-	2828 2	28 9	Y	25			42
06		3630 X	3115	-0-	-515	-0-	3032 2	83 9	Y	75			117
07		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			117

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
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	247	-0-	-249	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
06		750 X	145	-0-	-605	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
07		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
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	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07		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													
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	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07		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	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
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		539 N	539	-0-	-0-	-0-	535 2	4 9	Y	4		4
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	564 2	15 9	Y	14		18
07		155 N NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			Y	NO RPT		18

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684												
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-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-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												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT 4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360												
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	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-		1
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		1
07		10 N NO RPT	-0-	-10	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					
06		4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			142					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142					

WAGNER OIL COMPANY										891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RUSSELL										WELL #:	1	RRCID ->	161922	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8346 - 8980
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	7	-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

BROTHERS										WELL #:	5	RRCID ->	197498	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7812 - 8436
02		2800 N	1754	-0-	-1046	3744	1685	1	69	3	N	-0-	30	7	-0-				
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		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1079	3	N	-0-			-0-				
06		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	60	1	1647	3	N	-0-			-0-				
07		1953 X	1724	-0-	-229	-0-	65	1	1659	3	N	-0-			-0-				

RILEY, NORTH (YATES)										76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
HUMBLE-SHELL FEE										WELL #:	3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087
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-					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

LYNX OPERATING CO., INC.										516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
N. JENKINS "10"										WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

N. JENKINS "10"										WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

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	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	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		
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018										

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122									
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184			
M	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
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16	
07	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			
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RITZ (SAN ANDRES)		76979 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
JOINT RESOURCES COMPANY		440742									
CHILDREN'S HOME		WELL #: 1		RRCID -> 205850		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545			
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	390	-0-	-210	-0-	390	2	N	-0-	-0-	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	170	-0-	-430	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1211Y		RRCID -> 293541		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3190 - 3255			
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-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	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			
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-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	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			
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-	
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380
02	14B2 EXT	-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-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2023 - WELL PLUGGED 7/10/2023											

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3177 - 3290		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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		
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-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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
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-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175
M	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
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-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	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
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DINES				WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
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-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735							
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4547 - 4559	
M	O	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
02		5809 X	5809	-0-	-0-	5809	3	N	-0-		-0-
03		6324 X	5590	-0-	-734	5590	3	N	-0-		-0-
04		6120 X	-0-	-0-	-6120			N	-0-		-0-
05		6417 X	-0-	-0-	-6417			N	-0-		-0-
06		6210 X	-0-	-0-	-6210			N	-0-		-0-
07		6417 X	-0-	-0-	-6417			N	-0-		-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717 PERF. 4607 - 4617	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07		14B2 EXT	-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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-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	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TIPPEN, S. (CONGL.)				90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CASE OIL				139105											
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT				101

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

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY							
TIPPEN															
		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758						
M	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
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	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-				203
06	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-				203
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				203

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

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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN			
MANZANO, LLC		525195									
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	137	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	139	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139	

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	34184 X	6913	-0-	-27271	-0-	6483	1	264	3	N	151
						166	9				272
03	7781 X	6369	-0-	-1412	-0-	181	1	6188	3	N	-0-
04	7530 X	4124	-0-	-3406	-0-	146	1	3898	3	N	73
						80	9				187
05	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	309	1	7851	3	N	94
						103	9				252
06	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	313	1	8579	3	N	31
						34	9				283
07	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	397	1	10189	3	N	24
						26	9				173
											1
											134

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	16496 X	3204	-0-	-13292	-0-	3001	1	122	3	N	74
						81	9				187
03	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	90	1	3090	3	N	94
						103	9				129
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	119	1	3182	3	N	64
						70	9				193
05	3410 X	3240	-0-	-170	-0-	123	1	3117	3	N	-0-
*06	3420 X	2904	-0-	-516	-0-	102	1	2802	3	N	-0-
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT
											193

LHB		WELL #: 1		RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	590 N	-0-	-0-	-590	-0-			N	-0-	6	7
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	N	-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	N	7
						8	9				74
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	N	6
						7	9				80
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	2
						2	9				82
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		82

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	8407	3	19	9	N	17			166
06	8340 X	8042	-0-	-298	-0-	8020	3	22	9	N	20			186
07	8618 X	8306	-0-	-312	-0-	8281	3	25	9	N	23			209

RUSSELL				WELL #:	10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
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
						2	9							
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	73	1	1958	3	N	5			99
						6	9							
05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	93	1	2356	3	N	13			112
						14	9							
*06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	79	1	2170	3	N	3			115
						3	9							
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			115

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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID -> 177315		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 6881		PERF. 4661		- 4718				
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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						
02	153833 X	153833	-0-	-0-	-0-	153588	2	211	4	N	31	31	0			-0-
*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	2	1	-0-
*06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	5	5	0			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708		- 4798				
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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				
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 5522GC		RRCID -> 187627		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746		
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
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177		
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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		
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4342GC	RRCID ->	191353	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4665 - 4730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780	
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
M	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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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	
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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 #: 4461GC		RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4690 - 4759	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876 PERF. 4808 - 4841	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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	
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	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 #: 4255GC		RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690 - 4769
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
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-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

XTO ENERGY INC.		945936											
CORNELL UNIT		WELL #:	6386GC	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665	-	4752
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-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	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		
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-	
06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 4750 - 4794					
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-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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					
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
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
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	990	2	46	4	Y	127	151	1		25
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	140	9	1239	2	Y	125	106	1		44

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 7110 - 7674					
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
06	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1234	2	58	4	Y	71	84	1		16
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	9	1313	2	Y	64	56	1		24

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

(GWN415)

09/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS