

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001 ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COTTLE					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001			RRCID -> 201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648	- 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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-	
-----												
ECHOLS "2"		WELL #: 1			RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1			RRCID -> 234802	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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-	
-----												
BLACK 4		WELL #: 1			RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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-	
-----												
COGDELL #1		WELL #: 2			RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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-	
-----												
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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

BECKER (YATES) BAYLOR OPERATING, LLC HOFFMAN		06610 500 058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY						
		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465		PERF. 3128 - 3431				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIRNIE (CONGL.) ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC COGDEL		08367 250 254263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOTLEY						
		WELL #: 3		RRCID -> 284244		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 950		PERF. N/A				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ECHOLS		WELL #: 4		RRCID -> 293145		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 974		PERF. 574 - 778				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC		819609									
COCHISE		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	272	-0-	272	272	9 1	257 3	N	5	5	
06	14B2 EXT	61	-0-	61	333	6 9	59 3	N	-0-	5	

MAJORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281			
01	1984 X	513	-0-	-1471	-0-	14 1	473 3	N	24	168 1	26
02	1856 X	1190	-0-	-666	-0-	26 9	1127 3	N	26		52
03	1364 X	840	-0-	-524	-0-	34 1	784 3	N	28		80
04	1320 X	916	-0-	-404	-0-	29 9	854 3	N	29		109
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	25 1	1344 3	N	27		136
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31 9	1030 3	N	20	137 1	19

BROTHERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824			
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	46 1	5749 3	N	54		146
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	30 9	5630 3	N	40	36 1	150
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	172 1	5435 3	N	39		189
04	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	44 9	6321 3	N	35	169 1	55
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	177 1	5694 3	N	24		79
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	43 9	5890 3	N	18		97

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34 1	1135 3	N	-0-	-0-	
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	29 1	954 3	N	-0-	-0-	
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	32 1	986 3	N	34	34	
						37 9					
04	930 N	787	-0-	-143	-0-	27 1	759 3	N	1	35	
						1 9					
05	961 N	713	-0-	-248	-0-	24 1	689 3	N	-0-	35	
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	23 1	700 3	N	-0-	35	
RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443		
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	13 1	436 3	N	-0-	-0-	
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	19 1	639 3	N	-0-	-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17 1	528 3	N	-0-	-0-	
04	420 N	384	-0-	-36	-0-	13 1	371 3	N	-0-	-0-	
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
BROTHERS		WELL #: 6		RRCID -> 203845		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7814 - 9451		
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	23 1	753 3	N	-0-	-0-	
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	11 1	376 3	N	29	29	
						32 9					
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14 1	435 3	N	-0-	29	
04	750 N	152	-0-	-598	-0-	5 1	147 3	N	-0-	29	
05	465 N	27	-0-	-438	-0-	1 1	26 3	N	-0-	29	
06	420 N	28	-0-	-392	-0-	1 1	27 3	N	-0-	29	
RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940		
01	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	50 1	1664 3	N	9	127	
						10 9					
02	1972 X	1746	-0-	-226	-0-	51 1	1675 3	N	18	145	
						20 9					
03	2356 X	1312	-0-	-1044	-0-	41 1	1267 3	N	4	93 1	56
						4 9					
04	2280 X	1591	-0-	-689	-0-	54 1	1534 3	N	3	59	
						3 9					
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	65 1	1888 3	N	5	64	
						6 9					
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	67 1	2055 3	N	6	70	
						7 9					
BROTHERS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010		
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	158 1	5305 3	N	73	135	
						80 9					
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	114 1	3756 3	N	28	163	
						31 9					
03	5239 X	4016	-0-	-1223	-0-	125 1	3858 3	N	30	193	
						33 9					
04	5370 X	3394	-0-	-1976	-0-	114 1	3266 3	N	13	172 1	34
						14 9					
05	5549 X	2720	-0-	-2829	-0-	90 1	2630 3	N	-0-	34	
06	5370 X	2967	-0-	-2403	-0-	93 1	2865 3	N	8	42	
						9 9					

-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	N	7		92
02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	8	9	1596	3	N	3		95
03	1984 X	1853	-0-	-131	-0-	3	9	1795	3	N	-0-		95
04	2580 X	1397	-0-	-1183	-0-	46	1	1322	3	N	26	94 1	27
05	1767 N	912	-0-	-855	-0-	29	9	882	3	N	-0-		27
06	1800 N	1083	-0-	-717	-0-	30	1	1049	3	N	-0-		27

-----  
 BROTHERS WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603  
 -----

01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	3	N	18	187 1	67
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	20	9	3382	3	N	35		102
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	103	1	3248	3	N	36		138
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	39	9	2709	3	N	21	115 1	44
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	106	1	3367	3	N	28		72
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	40	9	2316	3	N	10		82

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

01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	179	1	5999	3	N	57		232
02	4843 X	4776	-0-	-67	-0-	63	9	4593	3	N	39	192 1	79
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	140	1	5696	3	N	42		121
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	43	9	5963	3	N	36	75 1	82
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	3	N	30	77 1	35
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	46	9	4874	3	N	29		64

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

01	2201 X	1630	-0-	-571	-0-	46	1	1547	3	N	34		238
02	2291 X	1660	-0-	-631	-0-	37	9	1596	3	N	14	190 1	62
03	2449 X	1317	-0-	-1132	-0-	49	1	1273	3	N	3		65
04	2370 X	1609	-0-	-761	-0-	15	9	1549	3	N	5		70
05	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	41	1	1503	3	N	8		78
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	3	9	2597	3	N	35	85 1	28

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.// 12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175															
BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	179 1	5998 3	N	86		176					
							95 9										
02		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	219 1	7200 3	N	59	194 1	41					
							65 9										
03		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	194 1	5978 3	N	41		82					
							45 9										
04		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	201 1	5741 3	N	39	47 1	74					
							43 9										
05		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	195 1	5699 3	N	44	83 1	35					
							48 9										
06		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	188 1	5814 3	N	39		74					
							43 9										
BROTHERS										WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06		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	
01		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	111 1	3723 3	N	79	187 1	209					
							87 9										
02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	115 1	3770 3	N	92	190 1	111					
							101 9										
03		4030 X	3952	-0-	-78	-0-	122 1	3746 3	N	76		187					
							84 9										
04		3900 X	3510	-0-	-390	-0-	116 1	3310 3	N	76	139 1	124					
							84 9										
05		4216 X	4005	-0-	-211	-0-	130 1	3795 3	N	73	133 1	64					
							80 9										
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	133 1	4112 3	N	71	49 1	86					
							78 9										
BROTHERS "A"										WELL #: 13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-					
RUSSELL										WELL #: 8		RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471	
01		3751 X	2503	-0-	-1248	-0-	73 1	2430 3	N	-0-		227					
02		3509 X	2685	-0-	-824	-0-	79 1	2606 3	N	-0-		227					
03		3224 X	2578	-0-	-646	-0-	81 1	2497 3	N	-0-	97 1	130					
04		3090 X	2561	-0-	-529	-0-	87 1	2474 3	N	-0-		130					
05		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	125 1	3659 3	N	30	108 1	52					
							33 9										
06		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	111 1	3429 3	N	7		59					
							8 9										

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	142	1	4752	3	N	53			154
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	58	9	3385	3	N	29	156	1	27
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	103	1	3576	3	N	35			62
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	32	9	3772	3	N	31	39	1	54
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	116	1	3413	3	N	21			75
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	39	9	5435	3	N	39	87	1	27
						132	1							
						34	9							
						117	1							
						23	9							
						176	1							
						43	9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224		
01	5146 X	989	-0-	-4157	-0-	29	1	960	3	N	-0-			85
02	5742 X	817	-0-	-4925	-0-	24	1	789	3	N	4			89
03	6138 X	1682	-0-	-4456	-0-	4	9	1620	3	N	8			97
04	5940 X	1640	-0-	-4300	-0-	53	1	1544	3	N	38	83	1	52
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	9	9	2632	3	N	37			89
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	54	1	2289	3	N	1			90
						42	9							
						90	1							
						41	9							
						74	1							
						1	9							
-----														
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770		
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	78	1	2595	3	N	27	188	1	70
02	2320 X	2299	-0-	-21	-0-	30	9	2214	3	N	16			86
03	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	67	1	2304	3	N	28			114
04	2610 X	2114	-0-	-496	-0-	18	9	2037	3	N	5	70	1	49
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	75	1	2703	3	N	31			80
06	3000 N	3143	-0-	143	143	31	9	3016	3	N	26			106
						71	1							
						6	9							
						93	1							
						34	9							
						98	1							
						29	9							
-----														
BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624		
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	164	1	5495	3	N	28			226
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	31	9	5944	3	N	60	192	1	94
03	6541 X	6288	-0-	-253	-0-	181	1	6041	3	N	46			140
04	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	66	9	6145	3	N	43	131	1	52
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	196	1	6541	3	N	13			65
06	6390 X	6038	-0-	-352	-0-	51	9	5830	3	N	17			82
						215	1							
						47	9							
						224	1							
						14	9							
						189	1							
						19	9							



-----  
 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
 BROTHERS A WELL #: 21 RRCID -> 272609 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8401 X	6889	-0-	-1512	-0-	197 85	1 9	6607	3	N	77				260
02	7859 X	6479	-0-	-1380	-0-	190 66	1 9	6223	3	N	60	191	1		129
03	8401 X	6989	-0-	-1412	-0-	218 59	1 9	6712	3	N	54				183
04	7440 X	6678	-0-	-762	-0-	224 37	1 9	6417	3	N	34	142	1		75
05	7254 X	6180	-0-	-1074	-0-	203 52	1 9	5925	3	N	47				122
06	6750 X	5007	-0-	-1743	-0-	156 19	1 9	4832	3	N	17				139

-----  
 RUSSELL WELL #: 12 RRCID -> 274221 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255

01	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	159 48	1 9	5315	3	N	44				166
02	5452 X	4791	-0-	-661	-0-	140 43	1 9	4608	3	N	39				205
03	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	154 28	1 9	4729	3	N	25				230
04	5640 X	4844	-0-	-796	-0-	163 28	1 9	4653	3	N	25	190	1		65
05	5735 X	4693	-0-	-1042	-0-	155 19	1 9	4519	3	N	17				82
06	5340 X	4226	-0-	-1114	-0-	132 14	1 9	4080	3	N	13				95

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

01	6975 X	4971	-0-	-2004	-0-	142 77	1 9	4752	3	N	70				317
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	175 94	1 9	5756	3	N	85	188	1		214
03	6975 X	4831	-0-	-2144	-0-	150 73	1 9	4608	3	N	66	190	1		90
04	6210 X	5407	-0-	-803	-0-	180 76	1 9	5151	3	N	69	58	1		101
05	6448 X	5484	-0-	-964	-0-	180 66	1 9	5238	3	N	60	100	1		61
06	6240 X	4978	-0-	-1262	-0-	154 61	1 9	4763	3	N	55				116

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

01	7502 X	6692	-0-	-810	-0-	194	1	6498	3	N	-0-				352
02	7018 X	5211	-0-	-1807	-0-	153 22	1 9	5036	3	N	20				372
03	7502 X	5006	-0-	-2496	-0-	156 59	1 9	4791	3	N	54	192	1		234
04	6600 X	5252	-0-	-1348	-0-	175 68	1 9	5009	3	N	62	178	1		118
05	6696 X	4542	-0-	-2154	-0-	151 1	1 9	4390	3	N	1				119
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	192 29	1 9	5936	3	N	26				145

BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE  
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175  
RUSSELL WELL #: 13 RRCID -> 280976 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 13575 PERF. 9255 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	281	1	9419	3	N	60		259
						66	9						
02	9947 X	7325	-0-	-2622	-0-	215	1	7056	3	N	49	183 1	125
						54	9						
03	10633 X	8988	-0-	-1645	-0-	281	1	8659	3	N	44		169
						48	9						
04	10290 X	8163	-0-	-2127	-0-	275	1	7852	3	N	33	115 1	87
						36	9						
05	9765 X	8245	-0-	-1520	-0-	272	1	7940	3	N	30		117
						33	9						
06	9450 X	8163	-0-	-1287	-0-	255	1	7880	3	N	25	88 1	54
						28	9						

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	14B2 EXT	-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	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

*07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3		67
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		70
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		100
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		100

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 MANZANO, LLC //CONT.// 525195  
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 056693 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			51
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			174

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

*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			35
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			68
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
03	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98

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

*07	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2		N	-0-			115
*08	1463 R	1463	-0-	-0-	-0-		1463	2		N	-0-			115
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			91
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			91
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			91
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			91
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			91
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

OIL AND GAS DIVISION

				14430 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TERRY			
				810842								
CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"				WELL #:	1	RRCID -> 081895	COMPL. DATE 01/25/1979	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 3242	-	3253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
				16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES			
				617544								
CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-				WELL #:	9	RRCID -> 019644	COMPL. DATE 04/14/1950	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 2938	-	3225	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHALK, N. (ATOKA CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC GOODWIN				WELL #:	1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN				WELL #:	2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE				WELL #:	1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	-	5096
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

FELMAC (YATES)			30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370									
SHERMAN, R. B. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

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

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
DAUGHERTY			1		019840		N/A		3442		3342 - 3386	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FELMAC G.S.U.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
			2032		154228		04/04/1994		3652		3353 - 3364	
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		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
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE//CONT.// 30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES															
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855															
FELMAC G.S.U. WELL #: 4032 RRCID -> 294612 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3717 - 8012															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
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	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															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024															
-----															
NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164															
JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507															
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
04	H15	VIOL	-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-
-----															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719															
STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525															
01	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02	87	N	20	-0-	-67	B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
04	93	N	80	-0-	-13	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	60	N	27	-0-	-33	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-			-0-
06	90	N	44	-0-	-46	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456 - 3510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-	
02	406 N	62	-0-	-344 B	-0-	62 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-	-0-	
04	330 N	138	-0-	-192 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	420 N	332	-0-	-88 B	-0-	332 2	N	-0-	-0-	
-----										
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528 - 3582		
01	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
02	58 N	21	-0-	-37 B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
06	60 N	24	-0-	-36 B	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
-----										
G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400 - 3499		
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 2	N	-0-	-0-	
02	1885 N	295	-0-	-1590	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
03	2015 N	1547	-0-	-468	-0-	1547 2	N	-0-	-0-	
04	1110 N	583	-0-	-527	-0-	583 2	N	-0-	-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	
06	1500 N	1179	-0-	-321	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	
-----										
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID -> 019913	COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH 5492	PERF. 3350 - 3520		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
-----										
GRIMM (PERMIAN SAND)		//CONT.//		37030 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263						
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GRIMM (PERMIAN SAND)			//CONT.// 37030 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MOTLEY			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 254263							
COGDELL B			WELL #:	7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COGDELL B			WELL #:	9	RRCID -> 286185	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 994	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HANFORD (YATES)			38686 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696							
ARCO FEE "214"			WELL #:	2	RRCID -> 229065	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 3412 - 3514		
01	589 N	431	-0-	-158	-0-	25 1	406 2	N	-0-	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	25 1	889 2	N	-0-	-0-
03	744 N	655	-0-	-89	-0-	25 1	630 2	N	-0-	-0-
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	25 1	720 2	N	-0-	-0-
05	992 N	782	-0-	-210	-0-	25 1	757 2	N	-0-	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	25 1	984 2	N	-0-	-0-
ELLIOT "214"			WELL #:	12	RRCID -> 263382	COMPL. DATE 09/23/2011	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3424 - 3516		
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	25 1	3017 2	N	-0-	-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	25 1	4331 2	N	-0-	-0-
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	25 1	4813 2	N	-0-	-0-
04	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	25 1	4946 2	N	-0-	-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	25 1	4688 2	N	-0-	-0-
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	25 1	4265 2	N	-0-	-0-
HARRIS (YATES)			39242 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.			516255							
BAGGETT, DEBBIE			WELL #:	1Y	RRCID -> 197377	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2920 - 3028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ELAM, W. B.			WELL #:	1Y	RRCID -> 203746	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2905 - 3026		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2900	- 3023		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3010	- 3080		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
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
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
-----										
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
M	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	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SNOW OIL & GAS, INC.				798640				CNTY: GAINES				
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES				
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	150 1	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42		58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36		94
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17		111
-----												
HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2021												
-----												
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793				CNTY: GAINES				
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HOMANN (YATES)				42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
RILEY, T. S. -F-				WELL #: 1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-			-0-
02	464 N	386	-0-	-78	-0-	386 2	N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-			-0-
04	480 N	264	-0-	-216	-0-	264 2	N	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
-----											
CUMMINS, R. H.				WELL #: 1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-
02	406 N	43	-0-	-363	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2	N	-0-			-0-
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	300 N	137	-0-	-163	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----											
CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445		
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
-----											
BUCK, WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 020117	COMPL. DATE 12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3330	- 3510		
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2	N	-0-			-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-			-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	N	-0-			-0-
-----											
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020118	COMPL. DATE 10/07/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3324	- 3506		
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
-----											
HOMANN				WELL #: 1	RRCID -> 020119	COMPL. DATE 10/01/1944	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3416	- 3512		
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-			-0-
02	696 N	255	-0-	-441	-0-	255 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 2	N	-0-			-0-
04	720 N	212	-0-	-508	-0-	212 2	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
06	960 N	219	-0-	-741	-0-	219 2	N	-0-			-0-
-----											
HOMANN				WELL #: 2	RRCID -> 020120	COMPL. DATE 11/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3400	- 3530		
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 2	N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-			-0-

-----												
HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505												
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-
-----												
QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510												
01	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-
02	667	N	256	-0-	-411	-0-	256	2			N	-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-
-----												
CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476												
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-
02	58	N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-
-----												
INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
CASE OIL 139105												
RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		//CONT.//		139105										
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
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

  

SSC, INC.				810842		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

  

JONES, E. V.						CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

  

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152										
MASTERSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF. 5365 - 5394			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MASTERSON "66"						CAPACITY		CNTY: KING						
WELL #:		1		RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5391 - 5423				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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-

JUNIPER P.B. BLUE DOT PROPERTIES MASTERTSON		//CONT.//	47709 001 630684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MASTERTSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335 - 5340				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
MASTERTSON "A-6"			WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295 - 5301				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
MASTERTSON "A-1"			WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437 - 5443				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
MASTERTSON RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461 - 5464				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MASTERTSON RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450 - 5460				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
JUNIPER (BEND CONGL.) NEW HEIGHT ENERGY, LLC MASTERTSON, R. B.			47709 333 100152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING					
MASTERTSON, R. B.			WELL #: 20	RRCID -> 020139	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 5820	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUNIPER (BEND CONGL.) //CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING  
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC //CONT.// 100152  
 BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

BEADHEAD EMERGER 65 WELL #: 1 RRCID -> 176776 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852

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

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

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

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930		
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
-----										
MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
-----										
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
-----										
JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
WILD HORSE ENERGY		923282								
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	8
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2	N	-0-	8
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	8
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	8
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	8

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740
BROWN, NELSON												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	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-	
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 3		RRCID -> 073322		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710		
WRIGHT												
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017												
C & S OPERATING		121055		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
WRIGHT ESTATE												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282	1282		Y	NO RPT		-0-	
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4814 - 4840		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	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-	
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225	
D C OIL COMPANY, INC.		196082		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948		
MALLETT RANCH												
01	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
02	29 #	2	-0-	-27	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5 3		Y	-0-		-0-	
05	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3		Y	-0-		-0-	
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-	

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN						
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082												
MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02		29 #	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
-----																
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964				
-----																
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
02		29 #	2	-0-	-27	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
03		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
04		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
05		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
*06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	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				
-----																
01		93 #	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	9	Y	47	125	1		113
02		59 R	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	9	Y	46				159
03		65 R	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	9	Y	48	126	1		81
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	Y	47				128
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	9	Y	48				176
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	9	Y	45	124	1		97
-----																
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A				
-----																
01		620 #	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
02		522 #	244	-0-	-278	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
03		558 #	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-				-0-
04		540 #	399	-0-	-141	-0-	399	2			Y	-0-				-0-
05		434 #	176	-0-	-258	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
06		420 #	283	-0-	-137	-0-	283	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				
-----																
01		403 #	81	-0-	-322	-0-	20	2	61	9	Y	55				267
02		232 #	64	-0-	-168	-0-	5	2	59	9	Y	54	113	1		208
03		124 #	92	-0-	-32	-0-	29	2	63	9	Y	57				265
04		120 #	72	-0-	-48	-0-	26	2	46	9	Y	42	105	1		202
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	31	2	61	9	Y	55				257
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	45	2	47	9	Y	43	115	1		185
-----																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840				
-----																
01		217 #	40	-0-	-177	-0-	10	1	30	9	Y	27				135
02		116 #	32	-0-	-84	-0-	2	1	30	9	Y	27	56	1		106
03		62 #	45	-0-	-17	-0-	14	1	31	9	Y	28				134
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	13	1	23	9	Y	21	52	1		103
05		62 #	47	-0-	-15	-0-	16	1	31	9	Y	28				131
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	22	1	24	9	Y	22	57	1		96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 #	237	-0-	-73	-0-	219	1	18	9	Y	16	42	1			36
02	261 #	139	-0-	-122	-0-	122	1	17	9	Y	15					51
03	279 #	108	-0-	-171	-0-	90	1	18	9	Y	16	42	1			25
04	270 #	218	-0-	-52	-0-	200	1	18	9	Y	16					41
05	248 #	106	-0-	-142	-0-	88	1	18	9	Y	16					57
06	240 #	158	-0-	-82	-0-	141	1	17	9	Y	15	41	1			31

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

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 #	10	-0-	-19	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
06	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	1			Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 34 RRCID -> 104643 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4812 - 4900  
 -----

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 35 RRCID -> 122810 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 4908 PERF. N/A  
 -----

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN  
 JOPLIN OIL CO., INC. 445469  
 SLAUGHTER WELL #: RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					387
06	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

01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					130
02	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					130
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					130
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					130
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					130
06	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					130

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021

KALA OIL COMPANY 450240  
 PEDEN, OREN WELL #: RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
06	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

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
RMB OPERATING LLC				714207								
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF. N/A	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
02	29 #	23	-0-	-6	-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-
-----												
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWARD ENERGY II, LLC				819609								
WAR DANCE 154 7		WELL #:		1P	RRCID ->	285049	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	6929	PERF. 5245 -	6929
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4722 -	4748
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 4560 -	4725
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->		113859	COMPL. DATE		09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 4716 - 4747
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->		116694	COMPL. DATE		04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 - 4738
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->		119124	COMPL. DATE		09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 - 4720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
WALKING X OIL CO.		892810		WELL #:		1	RRCID ->		056578	COMPL. DATE		10/08/1973	TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A
SLAUGHTER -A-													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----													
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->		065644	COMPL. DATE		02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4722 - 4745
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204
-----													
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->		159171	COMPL. DATE		07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4700 - 4834
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

-----																
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: COCHRAN							
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182												
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	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				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	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				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	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				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	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				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
-----																
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3346 - 3357				
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				



LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3350 - 3356
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	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-
-----											
LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/17/2024											
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING				
WILD HORSE ENERGY		923282									
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2					-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.// 58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING		
WILD HORSE ENERGY		//CONT.// 923282								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-

  

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN		
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614								
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

  

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	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		
01	7033 R	7033	-0-	-0-	-0-	204 1	6829 3	Y	-0-	37
02	7913 R	7913	-0-	-0-	-0-	234 1	7679 3	Y	-0-	37
03	9610 #	1863	-0-	-7747	-0-	59 1	1804 3	Y	-0-	37
04	9300 #	845	-0-	-8455	-0-	29 1	816 3	Y	-0-	37
05	9610 #	6234	-0-	-3376	-0-	207 1	6025 3	Y	2	39
						2 9				
06	8367 R	8367	-0-	-0-	-0-	262 1	8105 3	Y	-0-	39

  

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
ANDREWS A		WELL #: 119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028							
M	ALLOW CODE	GAS 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	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							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
MOORE, M. A.		WELL #: 2Y		RRCID -> 255772		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
MOORE, M. A.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MOORE, M. A.		WELL #: 84		RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ROBERTSON A		WELL #: 5		RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CITATION OIL & GAS CORP.		154235							
EXXON-SHELL FEE		WELL #: 7		RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2829	- 3071	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----									
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985	- 3034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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-
-----									
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #: 7		RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 3106	- 3153	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.				516255								
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	172	172	1	41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2922	- 3065			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 6301	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6081	- 6093			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 6010	- 6018			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152											
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	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				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CASE OIL		139105			RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421				
DAVIS-JONES		WELL #:		1											
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CREED OPERATING CO., LLC		188555			RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268				
GIBSON, J.J.		WELL #:		1											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

PRUDENCE (ATOKA)										73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC										100152							
MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
MASTERTSON, FLOYCE										WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
SHELBY PRODUCTION, INC.										773684							
RATLIFF										WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6144 - 6157	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94			
-----																	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.										806470							
TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)										76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
PETEX										659782							
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510	
01	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	1878	2		Y	-0-			33			
02	1972	X	1624	-0-	-348	-0-	1609	2	15	9	Y	14		47			
03	2108	X	1700	-0-	-408	-0-	1700	2			Y	-0-		47			
04	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	1610	2			Y	-0-		47			
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			Y	-0-		47			
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-		47			
-----																	
WINDFOHR, A.B. 10										WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727	
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-		-0-			
02	377	N	298	-0-	-79	-0-	298	2			Y	-0-		-0-			
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-			
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-		-0-			
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-		-0-			
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-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-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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-
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616		
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	543 2	34 9	Y	31	259
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	460 2		Y	-0-	259
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	491 2	66 9	Y	60	139
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	465 2	44 9	Y	40	179
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498 2	2 9	Y	2	181
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463 2	13 9	Y	12	193
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	4
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-	4
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1	3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792		
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-	96
02	1102 N	902	-0-	-200	-0-	902 2		Y	-0-	96
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-	96
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906 2		Y	-0-	96
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-	96
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		Y	-0-	96
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916		
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474 2		Y	-0-	4
02	1566 N	1261	-0-	-305	-0-	1261 2		Y	-0-	4
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-	4
04	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263 2		Y	-0-	4
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		Y	-0-	4
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-	4
-----										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 14		RRCID -> 170453		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025		
01	744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2		Y	-0-	-0-
02	754 N	606	-0-	-148	-0-	606 2		Y	-0-	-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-	-0-
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 2		Y	-0-	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-	-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-	-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643			
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704			
01	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2	Y	-0-	-0-	
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	853	2	Y	-0-	-0-	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-	-0-	
04	960 N	857	-0-	-103	-0-	857	2	Y	-0-	-0-	
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-	-0-	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934			
01	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2	Y	-0-	161	
02	1334 N	1069	-0-	-265	-0-	1069	2	Y	-0-	161	
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-	161	
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2	Y	-0-	161	
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	Y	-0-	161	
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-	161	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568			
01	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1406	2	Y	-0-	-0-	
02	1479 N	1204	-0-	-275	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	Y	-0-	-0-	
04	1350 N	1206	-0-	-144	-0-	1206	2	Y	-0-	-0-	
05	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	Y	-0-	-0-	
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	Y	-0-	-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 24		RRCID -> 184505		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT		-0-	
-----											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724			
01	2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2360	2	Y	-0-	44	
02	2639 X	2121	-0-	-518	-0-	2101	2	Y	18	62	
03	2790 X	2138	-0-	-652	-0-	2138	2	Y	-0-	62	
04	2580 X	2101	-0-	-479	-0-	2101	2	Y	-0-	62	
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	Y	-0-	62	
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	Y	-0-	62	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-			-0-
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-			-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		Y	-0-			-0-
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2		Y	-0-			-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646													
01		992 N	729	-0-	-263	-0-	729 2		Y	-0-			-0-
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	718 2		Y	-0-			-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			-0-
04		720 N	625	-0-	-95	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
05		775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2		Y	-0-			-0-
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780													
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-			-0-
02		1508 N	1228	-0-	-280	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		Y	-0-			-0-
04		1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-			-0-
06		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074													
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
02		580 N	474	-0-	-106	-0-	474 2		Y	-0-			-0-
03		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			-0-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856													
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	10	-0-	-135	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236													
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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-
-----													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572													
01		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			1
02		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			1
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			1
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			1
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			1
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			1

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796 - 8216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			9
02		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-			9
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1	6
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			7
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			7
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747 - 8684			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006										TOTAL DEPTH	9420	PERF. 8286 - 8348			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-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-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007										TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 - 7597			
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-
-----															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360			
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			5
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			5
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1	3
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1			4
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			4
-----															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION FOX 800750															
WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 - 7932			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
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
01		1767 X	1214	-0-	-553	-0-	35 1	1165 3	N		13			13
02		1653 X	1173	-0-	-480	-0-	14 9							
03		1767 X	1455	-0-	-312	-0-	35 1	1138 3	N		-0-			13
							46 1	1408 3	N		1			14
							1 9							
04		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	60 1	1704 3	N		-0-			14
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	68 1	1989 3	N		-0-			14
06		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	61 1	1885 3	N		-0-			14

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES														
CITATION OIL & GAS CORP. 154235														
HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255														
N. JENKINS "10" WELL #: 1 RRCID -> 225383 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2024 - WELL PLUGGED 04/11/24														

N. JENKINS "10" WELL #: 2 RRCID -> 225667 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024 - WELL PLUGGED 04/16/24														

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122														
DOSS YATES 365 WELL #: RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06		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														
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020														

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122							
DOSS YATES 395		WELL #:		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	88
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
06	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	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	93
		PLUGGED AND ABANDONED		08/09/2018					
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
		PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2018					
SEABOARD OPERATING CO.		760960							
CONDOR J		WELL #: 1		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/23/2024												

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
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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.			630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
MANN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

GIBBS, KATIE S.			3BH		RRCID ->		020769		COMPL. DATE		10/10/1940		TOTAL DEPTH		5320		PERF.		3180 - 3190	
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								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

GIBBS GAS UNIT			1		RRCID ->		033632		COMPL. DATE		07/21/1964		TOTAL DEPTH		3352		PERF.		3191 - 3271	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/22/2024 - 02/22/24																				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262	
M	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2024 - WELL PLUGGED 03/09/24									

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024									

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024									

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2024									

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/30/2024 - WELL PLUGGED 05/30/24																
-----																
SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2024 - WELL PLUGGED 06/06/24																
-----																
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2024																
-----																
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2024																
-----																
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2024 - WELL PLUGGED 04/19/24																
-----																
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24																

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352 -	3470
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024													

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336 -	3453
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2024 - WELL PLUGGED 06/11/24													

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412 -	3650
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024 - WELL PLUGGED 06/13/24													

XTO ENERGY INC.		945936											
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285 -	3369
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973						-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE 05/20/2023		TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5040 - 5635	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 03/07/2023		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	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			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DINES			WELL #:	1	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			WELL #:	3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129	PERF. 4547 - 4559
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3	N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	3390	X		-0-	-0-	-3390		N	-0-		-0-
05	3503	X		-0-	-0-	-3503		N	-0-		-0-
06	3390	X		-0-	-0-	-3390		N	-0-		-0-
WALLACE			WELL #:	1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
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
TEX-MEX			WELL #:	1	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602
CONTANGO RESOURCES, LLC			89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES		
KNIGHT			100222								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)			WELL #:	1	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141
CONTANGO RESOURCES, LLC			89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
KNIGHT			100222								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC		072763										
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152										
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
JONES ST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024												

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415				
01	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
02	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
03	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
04	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
05	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101
06	0 W		-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-			101

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	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: COTTLE				
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758				
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-		807 2	N	-0-			203
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			203

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY					
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870											
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	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				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024												

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
MANZANO, LLC		525195										
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9	N	3		122
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98 2	337 4	N	-0-		122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12 4	3 9	N	3		145
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435 4	8 9	N	7		152
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	605 4	15 9	N	14		166
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166

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					
01	7781	X	6180	-0-	-1601	-0-	177 1	5909 3	N	85		315	
02	7134	X	5718	-0-	-1416	-0-	94 9	168 1	5518 3	N	29	191 1	153
03	7626	X	5744	-0-	-1882	-0-	32 9	179 1	5496 3	N	63		216
04	6180	X	5614	-0-	-566	-0-	69 9	188 1	5370 3	N	51	173 1	94
05	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	56 9	187 1	5457 3	N	42	75 1	61
06	5970	X	5426	-0-	-544	-0-	46 9	169 1	5223 3	N	31		92
							34 9						



VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2798	-0-	-581	-0-	78	1	2623	3	N	88			271
02	3161 X	2633	-0-	-528	-0-	97	9	2552	3	N	3	183	1	91
03	3007 X	2923	-0-	-84	-0-	89	1	2750	3	N	76			167
04	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	84	9	2512	3	N	48	185	1	30
05	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	88	1	2862	3	N	35			65
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	53	9	2872	3	N	42	81	1	26
						93	1							
						46	9							
-----														
LHB		WELL #:		1	RRCID -> 255197		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9612 - 11668				
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	3	N	-0-			114
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	701	3	N	10			124
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	9	777	3	N	-0-			124
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	25	1	744	3	N	7			131
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	N	3	82	1	52
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	8	9	1052	3	N	5			57
						34	1							
						6	9							
-----														
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10510 - 12853				
01	8184 X	7273	-0-	-911	-0-	7262	3	11	9	N	10			136
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	8797	3	46	9	N	42			178
03	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8263	3	34	9	N	31	174	1	35
04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7888	3	33	9	N	30			65
05	9455 X	8063	-0-	-1392	-0-	8037	3	26	9	N	24	49	1	40
06	9150 X	7886	-0-	-1264	-0-	7858	3	28	9	N	25			65
-----														
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID -> 281215		COMPL. DATE 09/07/2016			TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9697 - 10948				
01	2728 X	865	-0-	-1863	-0-	25	1	840	3	N	-0-			127
02	1682 X	616	-0-	-1066	-0-	18	1	592	3	N	5			132
03	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	6	9	9018	3	N	-0-			132
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	293	1	2347	3	N	3	90	1	45
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	3	N	-0-			45
06	2640 X	1510	-0-	-1130	-0-	3	9	1463	3	N	-0-			45
						45	1							
						47	1							
-----														
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				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 7540GC		RRCID -> 101540	COMPL. DATE 04/17/1981	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4700	- 4832	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 #: 7565GC		RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF.	4716 - 4792	
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
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690 - 4756	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654 - 4730	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-		Y	-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID ->	178834	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4826	PERF.	4708 - 4798	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7648GC		RRCID -> 187626	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4771	- 4840	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-



WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID ->	229643	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	4750 - 4788	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID ->	229758	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	4702 - 4775	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4702 - 4757	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4656 - 4736	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #:	6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663	-	4749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720	-	4765
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690	-	4769
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4650	-	4713
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740	-	4787
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
DENVER UNIT		WELL #:	8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665	-	4724
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815 PERF. 4705 - 4732
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 4463GC		RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773 PERF. 4710 - 4757
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DENVER UNIT		WELL #: 6573GC		RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 4732 - 4767
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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 PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4675 - 4747		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	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 #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
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
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	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		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	882 2	76 9	Y	69	90 1	31
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	732 2	251 4	Y	126	132 1	25
						139 9					
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1108 2	563 4	Y	116	112 1	29
						128 9					
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	761 2	522 4	Y	108	94 1	43
						119 9					
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1289 2	287 4	Y	113	114 1	42
						124 9					
06	1110 N	852	-0-	-258	-0-	332 2	456 4	Y	58	66 1	34
						64 9					

  

WELTMER, T. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674			
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2001 2	29 9	Y	26	42 1	10
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163 2	6 9	Y	5	12 1	3
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

  

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

(GWN415)

08/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS