

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD CAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263										
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COGDELL #1		WELL #:		2	RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 1262	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ACKERLY (DEAN SAND)		217012		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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY	
BAYLOR OPERATING, LLC		058832							
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431	
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	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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 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	BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY						
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832										
GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 3432	- 3435					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIRNIE (CONGL.)				08367 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY						
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263										
COGDEL		WELL #:		3	RRCID -> 284244	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 950	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ECHOLS				WELL #:	4	RRCID -> 293145	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 974	PERF. 574	- 778				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS		12150 500 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	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
								6 9								
06	14B2 EXT	61	-0-	61	333			2 1	59 3	N	-0-					5
07	14B2 EXT	80	-0-	80	413			3 1	77 3	N	-0-					5
08	1192 X	779	-0-	-413	-0-			24 1	755 3	N	-0-					5
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-			17 1	576 3	N	-0-					5
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-			19 1	622 3	N	-0-					5
11	750 N	583	-0-	-167	-0-			18 1	565 3	N	-0-					5
12	620 N	534	-0-	-86	-0-			17 1	517 3	N	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		3,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

MAJORS UNIT		12150 500 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
		WELL #: 1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12257 - 12281								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(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	1984 X	513	-0-	-1471	-0-			14 1	473 3	N	24	168 1				26
								26 9								
02	1856 X	1190	-0-	-666	-0-			34 1	1127 3	N	26					52
								29 9								
03	1364 X	840	-0-	-524	-0-			25 1	784 3	N	28					80
								31 9								
04	1320 X	916	-0-	-404	-0-			30 1	854 3	N	29					109
								32 9								
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			46 1	1344 3	N	27					136
								30 9								
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-			33 1	1030 3	N	20	137 1				19
								22 9								
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-			63 1	1879 3	N	12					31
								13 9								
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-			47 1	1509 3	N	41					72
								45 9								
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-			47 1	1570 3	N	11					83
								12 9								
10	1953 N	1473	-0-	-480	-0-			42 1	1391 3	N	36					119
								40 9								
11	1560 N	1257	-0-	-303	-0-			38 1	1194 3	N	23					142
								25 9								
12	1674 N	1446	-0-	-228	-0-			45 1	1388 3	N	12					154
								13 9								
TOTAL GAS PROD:		15,325				TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

 BROKEN BONE (CONGL.) //CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 BROTHERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 138712 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10651 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	172	1	5749	3	N	54					146
						59	9									
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	172	1	5630	3	N	40	36	1			150
						44	9									
03	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	177	1	5435	3	N	39					189
						43	9									
04	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	221	1	6321	3	N	35	169	1			55
						39	9									
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	195	1	5694	3	N	24					79
						26	9									
06	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5890	3	N	18					97
						20	9									
07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	182	1	5425	3	N	17	84	1			30
						19	9									
08	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	204	1	6506	3	N	24					54
						26	9									
09	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	173	1	5766	3	N	17					71
						19	9									
10	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	182	1	5981	3	N	28					99
						31	9									
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	183	1	5708	3	N	28					127
						31	9									
12	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	205	1	6311	3	N	44	109	1			62
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 73,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

 BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394

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
07	806 N	583	-0-	-223	-0-	19	1	564	3	N	-0-					35
08	713 N	374	-0-	-339	-0-	11	1	363	3	N	-0-					35
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	747	3	N	-0-					35
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	637	3	N	-0-					35
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	N	-0-					35
12	806 N	499	-0-	-307	-0-	16	1	483	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 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-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	3	N	-0-					-0-
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	3	N	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	3	N	-0-				29
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-				29
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				29
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				29
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				29
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				29
TOTAL GAS PROD:			1,987				TOTAL CONDENSATE PROD:					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								
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	70	1	2095	3	N	5				75
							6	9								
08		1953 N	1484	-0-	-469	-0-	45	1	1425	3	N	13				88
							14	9								
09		3000 N	3399	-0-	399	399	99	1	3282	3	N	16				104
							18	9								
10		3100 N	2709	-0-	-391	8	80	1	2625	3	N	4				108
							4	9								
11		2392 N	2384	-0-	-8	-0-	74	1	2299	3	N	10				118
							11	9								
12		2821 X	2465	-0-	-356	-0-	77	1	2375	3	N	12	57	1		73
							13	9								
TOTAL GAS PROD:			25,073				TOTAL CONDENSATE PROD:					105				

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	34
							14	9			172	1	
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					
07		4185 X	2459	-0-	-1726	-0-	80	1	2379	3	N	-0-	42
08		4030 X	2262	-0-	-1768	-0-	69	1	2193	3	N	-0-	42
09		3390 X	1693	-0-	-1697	-0-	49	1	1644	3	N	-0-	42
10		3069 X	1830	-0-	-1239	-0-	54	1	1776	3	N	-0-	42
11		2970 X	1367	-0-	-1603	-0-	42	1	1325	3	N	-0-	42
12		2449 X	1121	-0-	-1328	-0-	35	1	1086	3	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:			33,273				TOTAL CONDENSATE PROD:			152			

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258	
01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	3	N	7	92
							8	9					
02		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	49	1	1596	3	N	3	95
							3	9					
03		1984 X	1853	-0-	-131	-0-	58	1	1795	3	N	-0-	95
04		2580 X	1397	-0-	-1183	-0-	46	1	1322	3	N	26	27
							29	9			94	1	
05		1767 N	912	-0-	-855	-0-	30	1	882	3	N	-0-	27
06		1800 N	1083	-0-	-717	-0-	34	1	1049	3	N	-0-	27
07		1457 N	902	-0-	-555	-0-	29	1	873	3	N	-0-	27
08		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	66	1	2118	3	N	-0-	27
09		3000 N	4863	-0-	1863	1863	142	1	4721	3	N	-0-	27
10		3100 N	3805	-0-	705	2568	112	1	3693	3	N	-0-	27
11		3000 N	3428	-0-	428	2996	106	1	3322	3	N	-0-	27
12		6232 X	3236	-0-	-2996	-0-	102	1	3134	3	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			27,974				TOTAL CONDENSATE PROD:			36			

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
		WELL #: 9		RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 8550 - 9603					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	41	1	1372	3	N	18	187	1	67	
						20	9								
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	103	1	3382	3	N	35			102	
						39	9								
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	106	1	3248	3	N	36			138	
						40	9								
04	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	95	1	2709	3	N	21	115	1	44	
						23	9								
05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	115	1	3367	3	N	28			72	
						31	9								
06	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	75	1	2316	3	N	10			82	
						11	9								
07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	93	1	2758	3	N	17			99	
						19	9								
08	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	76	1	2424	3	N	20	74	1	45	
						22	9								
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	120	1	3979	3	N	32			77	
						35	9								
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	104	1	3423	3	N	20			97	
						22	9								
11	963 X	963	-0-	-0-	-0-	30	1	929	3	N	4			101	
						4	9								
12	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	59	1	1813	3	N	10			111	
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		33,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		251									

BROTHERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005				TOTAL DEPTH 11728			PERF. 8798 - 11445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	179	1	5999	3	N	57			232	
						63	9								
02	4843 X	4776	-0-	-67	-0-	140	1	4593	3	N	39	192	1	79	
						43	9								
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	185	1	5696	3	N	42			121	
						46	9								
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	209	1	5963	3	N	36	75	1	82	
						40	9								
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	175	1	5106	3	N	30	77	1	35	
						33	9								
06	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	158	1	4874	3	N	29			64	
						32	9								
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	173	1	5161	3	N	7			71	
						8	9								
08	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-	125	1	3994	3	N	-0-			71	
09	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	164	1	5459	3	N	-0-			71	
10	5177 X	4812	-0-	-365	-0-	142	1	4669	3	N	1			72	
						1	9								
11	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	147	1	4594	3	N	123			195	
						135	9								
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	166	1	5102	3	N	23			218	
						25	9								
TOTAL GAS PROD:		63,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		387									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
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	2201 X	1630	-0-	-571	-0-	46	1	1547	3	N	34		238
						37	9						
02	2291 X	1660	-0-	-631	-0-	49	1	1596	3	N	14	190 1	62
						15	9						
03	2449 X	1317	-0-	-1132	-0-	41	1	1273	3	N	3		65
						3	9						
04	2370 X	1609	-0-	-761	-0-	54	1	1549	3	N	5		70
						6	9						
05	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	52	1	1503	3	N	8		78
						9	9						
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	84	1	2597	3	N	35	85 1	28
						39	9						
07	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	80	1	2391	3	N	15		43
						17	9						
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2178	3	N	13		56
						14	9						
09	2520 N	2120	-0-	-400	-0-	61	1	2044	3	N	14		70
						15	9						
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2476	3	N	25		95
						28	9						
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	82	1	2567	3	N	14		109
						15	9						
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	72	1	2231	3	N	30	82 1	57
						33	9						
TOTAL GAS PROD:		24,947				TOTAL CONDENSATE PROD:				210			

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608	
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	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						
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	193	1	5753	3	N	42	79 1	37
						46	9						
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	181	1	5786	3	N	35		72
						39	9						
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	117	1	3895	3	N	17		89
						19	9						
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	143	1	4697	3	N	32	81 1	40
						35	9						
11	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	195	1	6080	3	N	50		90
						55	9						
12	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	213	1	6552	3	N	56	76 1	70
						62	9						
TOTAL GAS PROD:		72,006				TOTAL CONDENSATE PROD:				540			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7897 - 9354		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		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-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	87 9	3770 3	N	92	190 1	111	
03	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	115 1	3746 3	N	76		187	
04	3900 X	3510	-0-	-390	-0-	101 9	3310 3	N	76	139 1	124	
05	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	116 1	3795 3	N	73	133 1	64	
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	84 9	4112 3	N	71	49 1	86	
07	4216 X	3947	-0-	-269	-0-	130 1	3763 3	N	53		139	
08	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	80 9	3248 3	N	66	113 1	92	
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	102 1	4277 3	N	78	115 1	55	
10	4216 X	4026	-0-	-190	-0-	73 9	3834 3	N	69		124	
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	129 1	4321 3	N	73		197	
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	86 9	4014 3	N	70	182 1	85	
						116 1						
						76 9						
						138 1						
						80 9						
						130 1						
						77 9						
TOTAL GAS PROD:		48,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		876				

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-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471
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	* EOM BALANCE
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-	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	52
						33	9					
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	111	1	3429	3	N	7	59
						8	9					
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	117	1	3472	3	N	16	75
						18	9					
08	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	99	1	3173	3	N	17	92
						19	9					
09	3690 X	3407	-0-	-283	-0-	99	1	3293	3	N	14	106
						15	9					
10	3813 X	3103	-0-	-710	-0-	91	1	2999	3	N	12	118
						13	9					
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	111	1	3466	3	N	5	123
						6	9					
12	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	102	1	3129	3	N	10	59
						11	9					
TOTAL GAS PROD:		37,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

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	* EOM BALANCE
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	142	1	4752	3	N	53	154
						58	9					
02	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	103	1	3385	3	N	29	27
						32	9					
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	116	1	3576	3	N	35	62
						39	9					
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	132	1	3772	3	N	31	54
						34	9					
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	117	1	3413	3	N	21	75
						23	9					
06	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	176	1	5435	3	N	39	27
						43	9					
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	N	27	54
						30	9					
08	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	130	1	4143	3	N	33	87
						36	9					
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	148	1	4926	3	N	37	50
						41	9					
10	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	169	1	5563	3	N	49	99
						54	9					
11	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	171	1	5344	3	N	40	139
						44	9					
12	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	166	1	5099	3	N	39	70
						43	9					
TOTAL GAS PROD:		55,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		433						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF. 7871 - 9224			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	9 9	1544 3	N	38	83 1		52
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	42 9	2632 3	N	37			89
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	90 1	2289 3	N	1			90
07	1705 X	1654	-0-	-51	-0-	41 9	1600 3	N	-0-			90
08	2759 X	1280	-0-	-1479	-0-	74 1	1241 3	N	-0-			90
09	2670 X	1947	-0-	-723	-0-	1 9	1890 3	N	-0-			90
10	2759 X	2176	-0-	-583	-0-	54 1	2112 3	N	-0-			90
11	2370 X	1142	-0-	-1228	-0-	64 1	1103 3	N	4			94
12	2015 X	1261	-0-	-754	-0-	35 1	1218 3	N	3			97
						4 9						
						40 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		19,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		95						

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF. 9646 - 11770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3066 N	2923	-0-	-143	-0-	71 1	2805 3	N	22	110 1		18
08	3100 N	3711	-0-	611	611	6 9	3567 3	N	29			47
09	3765 X	3154	-0-	-611	-0-	29 9	3041 3	N	20			67
10	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	94 1	2830 3	N	21			88
11	2610 X	2344	-0-	-266	-0-	24 9	2259 3	N	12			100
12	2697 X	2038	-0-	-659	-0-	112 1	1955 3	N	18			118
						32 9						
						91 1						
						22 9						
						86 1						
						23 9						
						72 1						
						13 9						
						63 1						
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		32,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		255						

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY BROTHERS A		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
		WELL #: 10		RRCID -> 262849		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8579 - 11624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	164	1	5495	3	N	28				226
						31	9								
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	181	1	5944	3	N	60	192	1		94
						66	9								
03	6541 X	6288	-0-	-253	-0-	196	1	6041	3	N	46				140
						51	9								
04	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	215	1	6145	3	N	43	131	1		52
						47	9								
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	224	1	6541	3	N	13				65
						14	9								
06	6390 X	6038	-0-	-352	-0-	189	1	5830	3	N	17				82
						19	9								
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	218	1	6485	3	N	10				92
						11	9								
08	6789 X	6490	-0-	-299	-0-	195	1	6222	3	N	66	86	1		72
						73	9								
09	6570 X	6155	-0-	-415	-0-	179	1	5952	3	N	22				94
						24	9								
10	6789 X	6457	-0-	-332	-0-	190	1	6242	3	N	23				117
						25	9								
11	6510 X	6228	-0-	-282	-0-	193	1	6014	3	N	19				136
						21	9								
12	6727 X	6582	-0-	-145	-0-	206	1	6341	3	N	32	64	1		104
						35	9								
TOTAL GAS PROD:		76,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		379									

BROTHERS A		WELL #: 21		RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 12250			PERF. 9753 - 11792		
01	8401 X	6889	-0-	-1512	-0-	197	1	6607	3	N	77				260
						85	9								
02	7859 X	6479	-0-	-1380	-0-	190	1	6223	3	N	60	191	1		129
						66	9								
03	8401 X	6989	-0-	-1412	-0-	218	1	6712	3	N	54				183
						59	9								
04	7440 X	6678	-0-	-762	-0-	224	1	6417	3	N	34	142	1		75
						37	9								
05	7254 X	6180	-0-	-1074	-0-	203	1	5925	3	N	47				122
						52	9								
06	6750 X	5007	-0-	-1743	-0-	156	1	4832	3	N	17				139
						19	9								
07	6975 X	5752	-0-	-1223	-0-	186	1	5547	3	N	17				156
						19	9								
08	6975 X	5414	-0-	-1561	-0-	164	1	5243	3	N	6	95	1		67
						7	9								
09	6690 X	5578	-0-	-1112	-0-	163	1	5412	3	N	3				70
						3	9								
10	6169 X	5381	-0-	-788	-0-	159	1	5222	3	N	-0-				70
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	198	1	6187	3	N	-0-				70
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	207	1	6376	3	N	133	112	1		91
						146	9								
TOTAL GAS PROD:		73,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		448									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	159	1	5315	3	N	44	166
						48	9					
02	5452 X	4791	-0-	-661	-0-	140	1	4608	3	N	39	205
						43	9					
03	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	154	1	4729	3	N	25	230
						28	9					
04	5640 X	4844	-0-	-796	-0-	163	1	4653	3	N	25	65
						28	9			190	1	
05	5735 X	4693	-0-	-1042	-0-	155	1	4519	3	N	17	82
						19	9					
06	5340 X	4226	-0-	-1114	-0-	132	1	4080	3	N	13	95
						14	9					
07	5115 X	4811	-0-	-304	-0-	156	1	4648	3	N	6	101
						7	9					
08	4991 X	4355	-0-	-636	-0-	132	1	4216	3	N	6	107
						7	9					
09	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	142	1	4718	3	N	19	126
						21	9					
10	4805 X	4740	-0-	-65	-0-	139	1	4573	3	N	25	151
						28	9					
11	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	151	1	4701	3	N	27	178
						30	9					
12	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	157	1	4824	3	N	30	208
						33	9					
TOTAL GAS PROD:		57,670		TOTAL CONDENSATE PROD:		276						

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	1	4752	3	N	70	317
						77	9					
02	6525 X	6025	-0-	-500	-0-	175	1	5756	3	N	85	214
						94	9			188	1	
03	6975 X	4831	-0-	-2144	-0-	150	1	4608	3	N	66	90
						73	9			190	1	
04	6210 X	5407	-0-	-803	-0-	180	1	5151	3	N	69	101
						76	9			58	1	
05	6448 X	5484	-0-	-964	-0-	180	1	5238	3	N	60	61
						66	9			100	1	
06	6240 X	4978	-0-	-1262	-0-	154	1	4763	3	N	55	116
						61	9					
07	6448 X	5367	-0-	-1081	-0-	173	1	5137	3	N	52	125
						57	9			43	1	
08	5580 X	5324	-0-	-256	-0-	160	1	5114	3	N	45	88
						50	9			82	1	
09	5400 X	5218	-0-	-182	-0-	151	1	5017	3	N	45	133
						50	9					
10	5487 X	5135	-0-	-352	-0-	149	1	4919	3	N	61	95
						67	9			99	1	
11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	142	1	4435	3	N	45	140
						50	9					
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	178	1	5498	3	N	44	66
						48	9			118	1	
TOTAL GAS PROD:		63,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		697						

BROKEN BONE (CONGL.) WAGNER OIL COMPANY RUSSELL		//CONT.// //CONT.//	12150 500 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE								
		WELL #:	11	RRCID -> 276658	COMPL. DATE 12/22/2014	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 1747 - 12033							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	6692	-0-	-810	-0-	194	1	6498	3	N	-0-			352
02	7018 X	5211	-0-	-1807	-0-	153	1	5036	3	N	20			372
03	7502 X	5006	-0-	-2496	-0-	22	9	4791	3	N	54	192	1	234
04	6600 X	5252	-0-	-1348	-0-	156	1	5009	3	N	62	178	1	118
05	6696 X	4542	-0-	-2154	-0-	59	9	4390	3	N	1			119
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	175	1	5936	3	N	26			145
07	5580 X	5085	-0-	-495	-0-	68	9	4853	3	N	63	145	1	63
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	167	1	5331	3	N	-0-			63
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	192	1	6399	3	N	68			131
10	6355 X	5872	-0-	-483	-0-	75	9	5668	3	N	29	105	1	55
11	6150 X	5332	-0-	-818	-0-	172	1	5166	3	N	-0-			55
12	6882 X	6397	-0-	-485	-0-	32	9	6049	3	N	138			193
						166	1							
						196	1							
						152	9							
TOTAL GAS PROD:		67,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		461								

RUSSELL		WELL #:	13	RRCID -> 280976	COMPL. DATE 08/28/2016	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 9255 - 13379							
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	281	1	9419	3	N	60			259
02	9947 X	7325	-0-	-2622	-0-	66	9	7056	3	N	49	183	1	125
03	10633 X	8988	-0-	-1645	-0-	215	1	8659	3	N	44			169
04	10290 X	8163	-0-	-2127	-0-	54	9	7852	3	N	33	115	1	87
05	9765 X	8245	-0-	-1520	-0-	281	1	7940	3	N	30			117
06	9450 X	8163	-0-	-1287	-0-	48	9	7880	3	N	25	88	1	54
07	8990 X	8007	-0-	-983	-0-	275	1	7719	3	N	26			80
08	8990 X	7503	-0-	-1487	-0-	36	9	7255	3	N	19			99
09	8160 X	7860	-0-	-300	-0-	272	1	7600	3	N	28			127
10	8432 X	7117	-0-	-1315	-0-	33	9	6879	3	N	26	81	1	72
11	10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	255	1	9992	3	N	36			108
12	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	28	9	8593	3	N	30			138
						229	1							
						31	9							
						209	1							
						29	9							
						320	1							
						40	9							
						279	1							
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		100,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		406								

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
IP WELL SERVICE LLC		102116														
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A								
M	O	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							70
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							70
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AINSWORTH-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 056693		COMPL. DATE 09/18/1973		TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							56
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							56
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							56
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							56
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116
 AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M	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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEDAR LAKE (YATES) //CONT.// 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

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	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-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
 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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY								
		WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 -	5096				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
		WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3255 -	3261			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855									
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES							
WELL #: 1		RRCID -> 019912		COMPL. DATE 07/02/1958		TOTAL DEPTH 3551		PERF. 3500 - 3551							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370							
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
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-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
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	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-									
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719							
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525	
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	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-
02	87 N	20	-0-	-67	B	-0-	20 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80 2	N	-0-
04	60 N	27	-0-	-33	B	-0-	27 2	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-
06	90 N	44	-0-	-46	B	-0-	44 2	N	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64 2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2	N	-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	-	3510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-
07	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	-	3582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	019903	COMPL. DATE	04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	62	N	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	60	N	39	-0-	-21	39	2	N	-0-		-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-		-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			449	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDELL		WELL #:		5	RRCID ->	286061	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	913	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	3100 N	5536	-0-	2436	2436	25	1	5511	2	N	-0-	-0-
08	2820 N	384	-0-	-2436	-0-	25	1	359	2	N	-0-	-0-
09	3000 N	4616	-0-	1616	1616	25	1	4591	2	N	-0-	-0-
10	2028 X	412	-0-	-1616	-0-	25	1	387	2	N	-0-	-0-
11	1170 X	488	-0-	-682	-0-	25	1	463	2	N	-0-	-0-
12	1209 X	337	-0-	-872	-0-	25	1	312	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696										
ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 -	3516	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	25	1	5511	2	N	-0-		-0-
08		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	25	1	5511	2	N	-0-		-0-
09		2580 X	421	-0-	-2159	-0-	25	1	396	2	N	-0-		-0-
10		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	25	1	4515	2	N	-0-		-0-
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	25	1	4309	2	N	-0-		-0-
12		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	25	1	4225	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		516255												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID ->	197377	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2920 -	3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	203746	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2905 -	3026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2900 - 3023
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	3010 - 3080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
M	O	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED		-		12/18/2024						Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094			
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SNOW OIL & GAS, INC.		798640		RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122			
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1								
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			126
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			154
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			140				

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 BIG AL OIL AND GAS 069153
 NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 049757 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

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													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
 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-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3440 - 3593						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF.	3412 - 3491						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,272						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CUMMINS, R. H.		709719		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES									
		WELL #:	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3270 - 3506						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,769						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-		
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-		
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			479												TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-		
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-		
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			390												TOTAL CONDENSATE PROD:	-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-		
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-		
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-		
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-		
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			492												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	-0-	
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-	
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-	-0-	
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-	-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES													
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719													
RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
02		58 N	12	-0-	-46	-0-	12	2			N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	-0-
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-	-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			481				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	-0-
02	667	N	256	-0-	-411	-0-	256	2			N	-0-	-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-	-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,107				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		343		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDEPENDENT (BEND CONGL.) 44368 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 CASE OIL 139105
 RYAN, CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 098498 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6460 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543								
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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			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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SSC, INC.				810842								
SHOTTS												
		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		163	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/23/2024								
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JONES, E. V.				WELL #:	1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	6522 - 6530
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				62
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				62
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				62
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2024									
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152							
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASTERTSON "66"		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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684		RRCID -> 175642		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340	
MASTERTSON		WELL #: 1							
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
P.B. BLUE DOT PROPERTIES //CONT.// 630684
MASTERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERSON "A-6" 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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERSON "A-1" 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460
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	AMT CODE	BALANCE		
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		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152											
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A	
M	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF.	5818 -	5833
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING		
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152						
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5844	- 5852	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5736	- 5751	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

P.B. BLUE DOT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID -> 161134	COMPL. DATE 10/30/1996	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5856	- 5868	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//	47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//	630684							
MASTERSON A		WELL #:	7	RRCID -> 170025	COMPL. DATE 08/24/1998	TOTAL DEPTH 6074	PERF. 5964 - 5969			
M	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	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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERSON "B" UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 172818	COMPL. DATE 04/26/1999	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5925 - 5930			
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684														
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERTSON "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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERTSON "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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684									
MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

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	
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2	N	-0-			8	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			8	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			8	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			8	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			8	
12	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			8	
TOTAL GAS PROD:		1,420	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631											
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES) ATLAS OPERATING LLC WRIGHT		//CONT.//	53411 426 036587	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
		WELL #:	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	-		4710					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & S OPERATING WRIGHT ESTATE			121055		8	RRCID -> 085854	COMPL. DATE 10/17/1979	TOTAL DEPTH 4985	PERF. 4700	-		4718
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER ESTATE I			1	RRCID -> 098921	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4814	-		4840
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.//		121055											
DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838	-	4860	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			225

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

D C OIL COMPANY, INC.		196082		WELL #:	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-	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3	Y	-0-				-0-	
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3	Y	-0-				-0-	
09	13 #	4	-0-	-9	-0-		4	3	Y	-0-				-0-	
10	13 #	4	-0-	-9	-0-		4	3	Y	-0-				-0-	
11	13 #	2	-0-	-11	-0-		2	3	Y	-0-				-0-	
12	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD:		62		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

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-	
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	3	Y	-0-				-0-	
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3	Y	-0-				-0-	
09	9 #	3	-0-	-6	-0-		3	3	Y	-0-				-0-	
10	9 #	3	-0-	-6	-0-		3	3	Y	-0-				-0-	
11	9 #	1	-0-	-8	-0-		1	3	Y	-0-				-0-	
12	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082								
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
09	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
10	9 #	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
11	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
12	7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	14 1	47 9	Y	43			140
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	12 1	46 9	Y	42			182
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	11 1	36 9	Y	33	114	1	101
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	9 1	51 9	Y	46			147
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	8 1	45 9	Y	41			188
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	7 1	48 9	Y	44	122	1	110
TOTAL GAS PROD:		713		TOTAL CONDENSATE PROD:		530						

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-
07	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
08	403 #	76	-0-	-327	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
09	390 #	299	-0-	-91	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
10	341 #	220	-0-	-121	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
11	330 #	281	-0-	-49	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
12	341 #	175	-0-	-166	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	53 2	50 9	Y	45			230
08		93 #	52	-0-	-41	-0-	9 2	43 9	Y	39			269
09		136 R	136	-0-	-0-	-0-	83 2	53 9	Y	48	109 1		208
10		118 R	118	-0-	-0-	-0-	65 2	53 9	Y	48			256
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	20 2	41 9	Y	37	109 1		184
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	30 2	56 9	Y	51			235
TOTAL GAS PROD: 1,049													
TOTAL CONDENSATE PROD: 574													

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
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	27 1	25 9	Y	23			119
08		62 #	26	-0-	-36	-0-	5 1	21 9	Y	19			138
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	42 1	26 9	Y	24	53 1		109
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	32 1	26 9	Y	24			133
11		60 #	31	-0-	-29	-0-	10 1	21 9	Y	19	55 1		97
12		62 #	44	-0-	-18	-0-	15 1	29 9	Y	26			123
TOTAL GAS PROD: 525													
TOTAL CONDENSATE PROD: 288													

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

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
07		217 #	193	-0-	-24	-0-	178 1	15 9	Y	14			45
08		217 #	53	-0-	-164	-0-	38 1	15 9	Y	14			59
09		210 #	161	-0-	-49	-0-	149 1	12 9	Y	11	38 1		32
10		186 #	127	-0-	-59	-0-	110 1	17 9	Y	15			47
11		180 #	156	-0-	-24	-0-	141 1	15 9	Y	14			61
12		186 #	105	-0-	-81	-0-	88 1	17 9	Y	15	40 1		36
TOTAL GAS PROD: 1,761													
TOTAL CONDENSATE PROD: 177													

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

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-
07		15 #	11	-0-	-4	-0-	11	1			Y	-0-				-0-
08		15 #	10	-0-	-5	-0-	10	1			Y	-0-				-0-
09		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	1			Y	-0-				-0-
10		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1			Y	-0-				-0-
11		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1			Y	-0-				-0-
12		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	1			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FINALY RESOURCES LLC 268323																
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-	161			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

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

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	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			387	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/1984													
TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. //CONT.// 445469
 DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3				N	-0-				130
08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3				N	-0-				130
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-				130
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-				130
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-				130
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				130

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				153

RECLASSIFIED TO OIL 12/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
OILWELL OPERATORS, INC.			621040											
MASTEN -J-			WELL #:	4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 -	4875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
02	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			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-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		253				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580								
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//	834370								
SLAUGHTER "18"		WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLAUGHTER "20"		WELL #:	1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SLAUGHTER		WELL #:	1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747
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-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
SLAUGHTER "22" WELL #: 1 RRCID -> 116694 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4709 - 4738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKING X OIL CO. 892810
SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN					
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810												
LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722	-	4745		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834		

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182														
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722	-	4875		

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357			
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	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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 #:		3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3381
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	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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/28/1990	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-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 08/17/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	- 3358		
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	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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 3013		RRCID -> 136844	COMPL. DATE 09/03/1990	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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 09/21/1990	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-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		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 * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	09/13/1990	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 1029		RRCID -> 138977	COMPL. DATE 05/30/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3348	-		3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 2029		RRCID -> 138978	COMPL. DATE 05/15/1991	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/08/1991	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358	
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	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-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3332 - 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-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	04/28/1991	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-			
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	04/16/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	04/04/1991	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-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 3250 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	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 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-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-		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 04/17/2024									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2			N	-0-					-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-					-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-					-0-
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-					-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-					-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-					-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-					-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		683				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5899 - 5918						
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-
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-					-0-
10		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-					-0-
11		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-					-0-
12		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,057				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN								
MONTECH 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-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURNETT-TRIANGLE		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WAGNER OIL COMPANY		100222		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7033 R	7033	-0-	-0-	-0-	204 1	6829 3	Y	Y	-0-			37
02		7913 R	7913	-0-	-0-	-0-	234 1	7679 3	Y	Y	-0-			37
03		9610 #	1863	-0-	-7747	-0-	59 1	1804 3	Y	Y	-0-			37
04		9300 #	845	-0-	-8455	-0-	29 1	816 3	Y	Y	-0-			37
05		9610 #	6234	-0-	-3376	-0-	207 1	6025 3	Y	Y	2			39
							2 9							
06		8367 R	8367	-0-	-0-	-0-	262 1	8105 3	Y	Y	-0-			39
07		8633 R	8633	-0-	-0-	-0-	281 1	8352 3	Y	Y	-0-			39
08		8089 R	8089	-0-	-0-	-0-	246 1	7843 3	Y	Y	-0-			39
09		9666 R	9666	-0-	-0-	-0-	282 1	9384 3	Y	Y	-0-			39
10		8649 #	8544	-0-	-105	-0-	252 1	8292 3	Y	Y	-0-			39
11		9174 R	9174	-0-	-0-	-0-	285 1	8889 3	Y	Y	-0-			39
12		9982 #	9020	-0-	-962	-0-	284 1	8736 3	Y	Y	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		85,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

NEWSOM (YATES)		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 119		RRCID -> 244692		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 2934 - 3012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2951 - 3028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINSTON		WELL #:		44	RRCID ->	248633	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 3036 - 3122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222						
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	- 3006	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

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-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		01/08/2025											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235									
EXXON FEE D		WELL #: 8		RRCID -> 233102		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-			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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064			
ELAM "14"		WELL #: 6Y									
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53		92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53		145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53		198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	172 1	41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44		85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	44		129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	179 1	40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	186	150 1	76
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2021											
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		538			

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID -> 264921	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 2922	- 3065				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
	ALLOW CODE	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	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-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 6301	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152							
MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//	73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COTTLE					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//	100152								
GIBSON, J. J. "40"		WELL #:	10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GIBSON, J. J.		WELL #:	9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERSON RANCH 41		WELL #:	8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL				139105									
DAVIS-JONES				WELL #: 1	RRCID -> 075310	COMPL. DATE 04/05/1988	TOTAL DEPTH 6660	PERF. 6392	- 6421				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
GIBSON, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 6257	- 6268				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRUDENCE (ATOKA)				73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
MASTERSON, FLOYCE				WELL #: 1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		//CONT.//		100152								
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SHELBY PRODUCTION, INC.				773684								
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
PETEX		659782											
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-			47
08	1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		Y	-0-			47
09	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584	2		Y	-0-			47
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		Y	-0-			47
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		Y	-0-			47
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2		Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		20,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

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-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017					
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	-0-	543	2	34	9	Y	31					259
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					259
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	66	9	Y	60	180	1			139
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	-0-	465	2	44	9	Y	40					179
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	Y	2					181
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	Y	12					193
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	-0-	492	2	7	9	Y	6					199
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	477	2	10	9	Y	9					208
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	-0-	458	2	12	9	Y	11					219
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					219
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2	57	9	Y	52					271
12	496 N	490	-0-	-6	-0-	-0-	459	2	31	9	Y	28	181	1			118

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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-	-0-	10	2	1	9	Y	1					4
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					4
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	3	1			2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1					4
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792
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		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		
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	Y	-0-			96		
08		961 N	928	-0-	-33	-0-	928 2	Y	-0-			96		
09		900 N	890	-0-	-10	-0-	890 2	Y	-0-			96		
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-			96		
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	Y	-0-			96		
12		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2	Y	-0-			96		
TOTAL GAS PROD:			11,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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		
07		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	Y	-0-			4		
08		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2	Y	-0-			4		
09		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2	Y	-0-			4		
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	Y	-0-			4		
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-			4		
12		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2	Y	-0-			4		
TOTAL GAS PROD:			15,722			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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-		
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	Y	-0-			-0-		
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	Y	-0-			-0-		
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-			-0-		
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	Y	-0-			-0-		
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-			-0-		
12		620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,592			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
07		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-		161
08		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2		Y	-0-		161
09		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 2		Y	-0-		161
10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		Y	-0-		161
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		161
12		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 2		Y	-0-		161
TOTAL GAS PROD:			13,336	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		Y	-0-		-0-
08		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
09		1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186 2		Y	-0-		-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		-0-
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-		-0-
12		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,002	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2360	-0-	-461	-0-	2360	2		Y	-0-			44
02		2639 X	2121	-0-	-518	-0-	2101	2	20 9	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
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			62
08		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-			62
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			62
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		Y	-0-			62
11		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			62
12		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			62
TOTAL GAS PROD:			25,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
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-
07		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		Y	-0-			-0-
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-			-0-
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
12		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,223			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
08		682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
09		630 N	615	-0-	-15	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-			-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			-0-
12		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		-0-
08		1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
09		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2		Y	-0-		-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		Y	-0-		-0-
12		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
08		527 N	491	-0-	-36	-0-	491 2		Y	-0-		-0-
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-		-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		-0-
12		496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,955			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			120			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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-	
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			120											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			1	
08		2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		Y	-0-			1	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			1	
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			1	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			1	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			17											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216															
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	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-		10 2		Y	-0-			7	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			7	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			7	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			7	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	Y	1			8	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	Y	1	4 1		5	
TOTAL GAS PROD:			125											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	-	8684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										120	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007													TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7930 - 8360
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y			5	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			5	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y			3	
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	3	1	4	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			4	
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			4	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y			4	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			4	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			4	
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y			4	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y			5	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y			3	
TOTAL GAS PROD:				125		TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
FOX 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		142	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		142	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WAGNER OIL COMPANY 891175															
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003													TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812 - 8436
01		1767 X	1214	-0-	-553	-0-	35	1	1165	3	N	13		13	
							14	9							
02		1653 X	1173	-0-	-480	-0-	35	1	1138	3	N	-0-		13	
03		1767 X	1455	-0-	-312	-0-	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	
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-		14	
08		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	56	1	1791	3	N	-0-		14	
09		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	3	N	-0-		14	
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1747	3	N	-0-		14	
11		1710 N	1510	-0-	-200	-0-	47	1	1463	3	N	-0-		14	
12		1767 N	1555	-0-	-212	-0-	49	1	1506	3	N	-0-		14	
TOTAL GAS PROD:				20,162		TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "10"		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3043 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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						
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

N. JENKINS "10"		742122		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3065 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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			04/16/2024	- WELL PLUGGED		04/16/24						
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
DOSS YATES 365		12/04/2019										
		WELL #:	1	RRCID ->	184081	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3112 - 3148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49	
PLUGGED AND ABANDONED			12/04/2019									
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 7421122
 DOSS YATES 395 WELL #: RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS YATES 395 WELL #: RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 SPARKS YATES 396 WELL #: RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2018													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2018													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2018													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SEABOARD OPERATING CO.				760960								
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID -> 226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112		
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		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-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-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		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/23/2024								
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP				630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1211Y	RRCID -> 293541	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3190 - 3255		
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.				630591										
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240		
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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191 - 3271
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								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262	
M	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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/10/2024 - WELL PLUGGED 07/10/24					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242		
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						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591							
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3279	- 3393	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/16/2024					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 3352	- 3470	
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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2024 - WELL PLUGGED 07/19/24					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2024 - WELL PLUGGED 06/13/24											
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:	15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		630555		2973									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 617		RRCID -> 158712		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH		5199 PERF. 4865 - 5020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2973			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	388	0	1
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	144	0	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	164	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		696				

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	03/07/2023	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5053 - 5175		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735										
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602			
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
KNIGHT		WELL #:		1 T	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7090 - 7141			
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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
JONES ST UNIT		1												
		WELL #:	1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024														
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105												
SEXTON		WELL #:	1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 6405 - 6415				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
02		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
03		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
04		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
05		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
06		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
07		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
08		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
09		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
10		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
11		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
12		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	NO RPT			101
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE								
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534												
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		TIPPEN		WELL #: 1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 - 6758						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						203
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						203
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						203
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-						203
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2			N	-0-						203
07	3100 N	3787	-0-	687	687	3787 2			N	-0-						203
08	1309 N	622	-0-	-687	-0-	622 2			N	-0-						203
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2			N	-0-						203
10	3100 N	3838	-0-	738	738	3838 2			N	-0-						203
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT						203
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT						203

TOTAL GAS PROD: 12,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOKIO (YATES)		90365 500		MCDONALD PRODUCTION, LLC		WELL #: A 1	RRCID -> 056496	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3399	PERF. N/A						
NOBLE																
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
GUNN OIL COMPANY		339493							
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN	
MANZANO, LLC		525195							
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907	
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	AMT	CODE	CODE
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 4	N	-0-	122
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	122
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 4	N	-0-	122
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-	122
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-	122
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-	122
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-	122
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 4	N	-0-	122
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	122
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	122
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	122
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-	122
TOTAL GAS PROD:		5,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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	
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	AMT	CODE	CODE
01	7781 X	6180	-0-	-1601	-0-	177 1	N	85	315
02	7134 X	5718	-0-	-1416	-0-	168 1	N	29	153
03	7626 X	5744	-0-	-1882	-0-	179 1	N	63	216
04	6180 X	5614	-0-	-566	-0-	188 1	N	51	94
05	6231 X	5690	-0-	-541	-0-	187 1	N	42	61
06	5970 X	5426	-0-	-544	-0-	169 1	N	31	92
07	6107 X	5333	-0-	-774	-0-	172 1	N	37	129
08	5797 X	5334	-0-	-463	-0-	160 1	N	56	82
09	5610 X	5502	-0-	-108	-0-	159 1	N	46	128
10	5704 X	5572	-0-	-132	-0-	163 1	N	48	84
11	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	190 1	N	62	146
12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	189 1	N	72	88
TOTAL GAS PROD:		68,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		622			

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3379 X	2798	-0-	-581	-0-	78 1	2623 3	N	88		271
							97 9					
02		3161 X	2633	-0-	-528	-0-	78 1	2552 3	N	3	183 1	91
							3 9					
03		3007 X	2923	-0-	-84	-0-	89 1	2750 3	N	76		167
							84 9					
04		2700 X	2653	-0-	-47	-0-	88 1	2512 3	N	48	185 1	30
							53 9					
05		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	98 1	2862 3	N	35		65
							39 9					
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	93 1	2872 3	N	42	81 1	26
							46 9					
07		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	87 1	2599 3	N	36		62
							40 9					
08		3007 X	2343	-0-	-664	-0-	70 1	2247 3	N	24		86
							26 9					
09		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	88 1	2934 3	N	46	105 1	27
							51 9					
10		3100 X	2740	-0-	-360	-0-	80 1	2624 3	N	33		60
							36 9					
11		3000 X	2772	-0-	-228	-0-	84 1	2634 3	N	49		109
							54 9					
12		3162 X	2625	-0-	-537	-0-	82 1	2519 3	N	22	99 1	32
							24 9					
TOTAL GAS PROD:			33,296	TOTAL CONDENSATE PROD:			502					

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	
						11 9						
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	25 1	777 3	N	-0-		124	
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	26 1	744 3	N	7		131	
						8 9						
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	35 1	1009 3	N	3	82 1	52	
						3 9						
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	34 1	1052 3	N	5		57	
						6 9						
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37 1	1090 3	N	3		60	
						3 9						
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	25 1	813 3	N	2		62	
						2 9						
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	33 1	1086 3	N	3		65	
						3 9						
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	34 1	1120 3	N	-0-		65	
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31 1	974 3	N	2		67	
						2 9						
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18 1	565 3	N	-0-		67	
TOTAL GAS PROD:			10,965	TOTAL CONDENSATE PROD:			35					

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
07		9455 X	8097	-0-	-1358	-0-	8076 3	21 9	N		19					84
08		8308 X	7756	-0-	-552	-0-	7728 3	28 9	N		25					109
09		7920 X	7495	-0-	-425	-0-	7481 3	14 9	N		13	79 1				43
10		8153 X	7649	-0-	-504	-0-	7620 3	29 9	N		26					69
11		7890 X	7368	-0-	-522	-0-	7334 3	34 9	N		31					100
12		8091 X	7563	-0-	-528	-0-	7520 3	43 9	N		39	89 1				50
TOTAL GAS PROD:		94,211				TOTAL CONDENSATE PROD:				315						

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-	293 1	9018 3	N		-0-					132
04		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	82 1	2347 3	N		3	90 1				45
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 3	N		-0-					45
06		2640 X	1510	-0-	-1130	-0-	47 1	1463 3	N		-0-					45
07		2728 X	1451	-0-	-1277	-0-	47 1	1402 3	N		2					47
08		2728 X	1215	-0-	-1513	-0-	37 1	1178 3	N		-0-					47
09		2430 X	782	-0-	-1648	-0-	23 1	759 3	N		-0-					47
10		1550 X	889	-0-	-661	-0-	26 1	860 3	N		3					50
11		1500 X	761	-0-	-739	-0-	24 1	737 3	N		-0-					50
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	943 3	N		4					54
TOTAL GAS PROD:		22,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				17						

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-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544							
DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798		
PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743		
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		7568GC	RRCID ->	186825	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	4863	PERF. 4757 - 4815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
M	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4549GC RRCID -> 192892 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER UNIT WELL #: 8433GC RRCID -> 193885 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4769 - 4826

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810	
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4438GC	RRCID ->	195210	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5337	PERF. 4634 - 4719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		5513GC	RRCID ->	208951	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 4770 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		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-		N	NO RPT			-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6567GC	RRCID ->	210234	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4668 - 4725
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837
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	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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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
0		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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4461GC	RRCID ->	223181	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4668 - 4729
M	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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4134GC			RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

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

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4650 - 4713			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		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-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 4740 - 4787			
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	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-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544						
DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 4772	PERF. 4665	- 4724	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

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

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207											
RATTLESNAKE AGI		WELL #:	1	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11025	-	11980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		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-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
XTO ENERGY INC.				945936									
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL UNIT		PF	WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		111				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6352GC RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
07	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	948	2	59 9	Y	54	61 1		27
08	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	978	2	52 9	Y	47	33 1		41
09	840 N	452	-0-	-388	-0-	341	2	111 9	Y	101	86 1		56
10	992 N	619	-0-	-373	-0-	452	2	167 9	Y	152	178 1		30
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	395	2	50 4	Y	149	113 1		66
						164	9						
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	254	2	120 4	Y	179	172 1		73
						197	9						
TOTAL GAS PROD:		12,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,272					

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//	100222								
WELTMER, T.C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7110 - 7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2030 N	2030	-0-	-0-	2001 2	29 9	Y	26	42 1	10
02		169 N	169	-0-	-0-	163 2	6 9	Y	5	12 1	3
03		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-		3
04		60 N	-0-	-0-	-60			Y	-0-		3
05		186 N	-0-	-0-	-186			Y	-0-		3
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			2,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			31		

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-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

(GWN415)

02/13/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS