
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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	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 "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	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-					

WILDCAT		//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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-				

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-				

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	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 * *	* * 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	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-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-				

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

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

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
CTL OIL & GAS CORPORATION		191826												
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5280	- 5312					
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	-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	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-						

BOYLES (ATOKA CONGL.)		11105 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683												
MARTIN, CORINNE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 133780	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 7989	PERF. 7064	- 7168					
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	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-						

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM						
STEWART ENERGY II, LLC		819609		WELL #: 1W		RRCID -> 208205		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5260 - 5270		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM 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-

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 134581		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 10301		PERF. N/A		
01	2976 X	265	-0-	-2711	-0-	19	2	246	9	N	224	183	1	72
02	2842 X	2789	-0-	-53	-0-	2778	2	11	9	N	10	10	8	72
03	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	2841	2	36	9	N	33			105
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2513	2	43	9	N	39	1	8	143
05	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2638	2	284	9	N	258	187	1	210
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2521	2	460	9	N	418	368	1	259
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	2430	2	96	9	N	87	181	1	165
08	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	2365	2	22	9	N	20	3	8	182
09	2970 X	2130	-0-	-840	-0-	2097	2	33	9	N	30			212
10	3069 X	2299	-0-	-770	-0-	2109	2	190	9	N	173	178	1	207
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2064	2	121	9	N	110	179	1	135
12	2201 N	1612	-0-	-589	-0-	1210	2	402	9	N	365	368	1	123

TOTAL GAS PROD: 27,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

MAJORS UNIT		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 12257 - 12281				
01	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	74	1	2177	2	N	59			126
02	2291 N	2208	-0-	-83	-0-	65	9							126
03	2480 N	1876	-0-	-604	-0-	85	1	2123	2	N	-0-			157
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	85	1	1757	2	N	31			157
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	34	9							157
06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	63	1	2534	2	N	-0-			157
07	2697 N	2074	-0-	-623	-0-	85	1	2525	2	N	-0-			157
08	3100 N	3147	-0-	47	47	85	1	1577	2	N	-0-			157
09	2905 N	2858	-0-	-47	-0-	85	1	1989	2	N	-0-			157
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	80	1	2949	2	N	107	187	1	76
11	2640 X	1658	-0-	-982	-0-	118	9							127
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	79	1	2723	2	N	51			127
						56	9							127
						85	1	2034	2	N	-0-			127
						79	1	1579	2	N	-0-			127
						71	1	2692	2	N	34			161
						37	9							161

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 -	10824	
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		14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	16 1	14253 2	N	116	187 1		111	
							128 9							
02		13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	20 1	13363 2	N	340	360 1		91	
							374 9							
03		14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	20 1	14190 2	N	176	191 1		76	
							194 9							
04		15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	20 1	15223 2	N	232	188 1		120	
							255 9							
05		15881 X	15881	-0-	-0-	-0-	20 1	15345 2	N	469	381 1		208	
							516 9							
06		13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	20 1	13766 2	N	159	190 1		177	
							175 9							
07		14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	20 1	13834 2	N	233	188 1		222	
							256 9							
08		14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	20 1	13784 2	N	234	365 1		91	
							257 9							
09		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	20 1	13263 2	N	161	188 1		64	
							177 9							
10		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	20 1	13548 2	N	271	188 1		147	
							298 9							
11		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	20 1	10601 2	N	202	191 1		158	
							222 9							
*12		11349 X	11349	-0-	-0-	-0-	19 1	11048 2	N	256	189 1		225	
							282 9							
TOTAL GAS PROD:		165,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,849								

BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 -	8394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	15 1	1003 2	N	535	579 1		25	
							589 9							
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	13 1	1719 2	N	-0-			25	
03		1860 N	1011	-0-	-849	-0-	11 1	964 2	N	33	4 8		54	
							36 9							
04		1560 N	418	-0-	-1142	-0-	16 1	13 2	N	354	383 1		25	
							389 9							
05		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	15 1	1489 2	N	404	379 1	1 8	49	
							444 9							
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	14 1	1524 2	N	307	189 1		167	
							338 9							
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	10 1	869 2	N	53	188 1		32	
							58 9							
08		1953 N	849	-0-	-1104	-0-	8 1	640 2	N	183	185 1		30	
							201 9							
09		1890 N	258	-0-	-1632	-0-	2 1	256 2	N	-0-			30	
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	8 1	1130 2	N	-0-			30	
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	12 1	935 2	N	230	186 1	5 8	69	
							253 9							
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	12 1	723 2	N	194	188 1		75	
							213 9							
TOTAL GAS PROD:		13,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,293								

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314 - 8443				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	388	-0-	-356	-0-	11 1	198 2	N	163	195 1		150
							179 9						
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	67 1	1483 2	N	239	189 1		200
							263 9						
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	60 1	1010 2	N	226	383 1		43
							249 9						
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	897 2	N	124			167
							136 9						
05		1395 N	1158	-0-	-237	-0-	55 1	997 2	N	96	193 1		70
							106 9						
06		1290 N	1059	-0-	-231	-0-	85 1	840 2	N	122			192
							134 9						
07		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	47 1	910 2	N	43	188 1		47
							47 9						
08		1147 N	676	-0-	-471	-0-	36 1	593 2	N	43			90
							47 9						
09		1050 N	618	-0-	-432	-0-	37 1	581 2	N	-0-			90
10		992 N	823	-0-	-169	-0-	30 1	652 2	N	128	188 1		30
							141 9						
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	606 2	218 9	N	198	188 1		40
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	44 1	814 2	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			11,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,382					

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	541	-0-	-234	-0-	5 1	536 2	N	-0-			59
02		2900 N	3088	-0-	188	188	13 1	3073 2	N	2	2 8		59
							2 9						
03		1877 N	1689	-0-	-188	-0-	70 1	1584 2	N	32			91
							35 9						
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	9 1	1021 2	N	-0-			91
05		2759 X	735	-0-	-2024	-0-	6 1	728 2	N	1	1 8		91
							1 9						
06		2670 X	2009	-0-	-661	-0-	8 1	2001 2	N	-0-			91
07		2759 X	837	-0-	-1922	-0-	5 1	832 2	N	-0-			91
08		1674 X	1010	-0-	-664	-0-	3 1	1007 2	N	-0-			91
09		2010 X	445	-0-	-1565	-0-	3 1	442 2	N	-0-			91
10		2077 X	1599	-0-	-478	-0-	14 1	1574 2	N	10			101
							11 9						
11		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	9 1	2062 2	N	32	5 8		128
							35 9						
*12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	6 1	2011 2	N	7	7 8		128
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			17,114		TOTAL CONDENSATE PROD:			84					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8068 - 9940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	930 N	316	-0-	-614	-0-	26	1	290	2	N	-0-		148
02	290 N	141	-0-	-149	-0-	24	1	117	2	N	-0-		148
03	961 N	683	-0-	-278	-0-	35	1	648	2	N	-0-		148
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-		148
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	N	-0-		148
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	35	1	1687	2	N	84	164 1	68
						92	9						
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	35	1	1786	2	N	-0-		68
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	783	2	N	-0-		68
09	1710 N	35	-0-	-1675	-0-	35	1			N	-0-		68
10	1767 N	28	-0-	-1739	-0-	12	1	16	2	N	-0-		68
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		68
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1	1934	2	N	36	6 8	98
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		9,584		TOTAL CONDENSATE PROD:				120					

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010			
01	1519 X	438	-0-	-1081	-0-	3	1	435	2	N	-0-		51
02	1334 X	552	-0-	-782	-0-	3	1	549	2	N	-0-		51
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	18	1	2711	2	N	-0-		51
04	1740 X	1307	-0-	-433	-0-	8	1	1298	2	N	1	1 8	51
						1	9						
05	1798 X	998	-0-	-800	-0-	6	1	992	2	N	-0-		51
06	2640 X	1733	-0-	-907	-0-	11	1	1722	2	N	-0-		51
07	2728 X	627	-0-	-2101	-0-	4	1	623	2	N	-0-		51
08	2728 X	1368	-0-	-1360	-0-	1368	2			N	-0-		51
09	1740 X	417	-0-	-1323	-0-	3	1	414	2	N	-0-		51
10	1798 X	330	-0-	-1468	-0-	4	1	326	2	N	-0-		51
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	7	1	3938	2	N	-0-		51
12	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	7	1	1073	2	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		15,524		TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258			
01	3100 N	4051	-0-	951	951	30	1	3944	2	N	70		107
						77	9						
02	2900 N	2959	-0-	59	1010	55	1	2904	2	N	-0-		107
03	3100 N	2497	-0-	-603	407	55	1	2442	2	N	-0-		107
04	2633 X	2226	-0-	-407	-0-	55	1	2171	2	N	-0-		107
05	2294 X	1950	-0-	-344	-0-	55	1	1895	2	N	-0-		107
06	2220 X	1384	-0-	-836	-0-	55	1	1329	2	N	-0-		107
07	2294 X	1293	-0-	-1001	-0-	55	1	1238	2	N	-0-		107
08	2294 X	1369	-0-	-925	-0-	55	1	1314	2	N	-0-		107
09	2220 X	1400	-0-	-820	-0-	55	1	1345	2	N	-0-		107
10	1953 X	1414	-0-	-539	-0-	34	1	1380	2	N	-0-		107
11	1320 N	1151	-0-	-169	-0-	1151	2			N	-0-		107
*12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	53	1	1487	2	N	-0-		107
TOTAL GAS PROD:		23,234		TOTAL CONDENSATE PROD:				70					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-		37
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-		37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-		37
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		37
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-		37
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-		37
TOTAL GAS PROD:			433		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 -	11445		
01	11005 X	9954	-0-	-1051	-0-	63	1	9834	2	N	52		195		
02	10121 X	9115	-0-	-1006	-0-	57	9	85	1	N	33	183	1	45	
03	10819 X	9527	-0-	-1292	-0-	36	9	85	1	N	195	193	1	47	
04	10470 X	9560	-0-	-910	-0-	215	9	85	1	N	185	181	1	51	
05	10571 X	9424	-0-	-1147	-0-	204	9	85	1	N	226			277	
06	9630 X	8957	-0-	-673	-0-	249	9	85	1	N	94			371	
07	9889 X	9030	-0-	-859	-0-	103	9	85	1	N	29	183	1	217	
08	9889 X	8817	-0-	-1072	-0-	85	1	82	1	N	65			282	
09	9570 X	8724	-0-	-846	-0-	72	9	85	1	N	169	190	1	2 8	259
10	9424 X	9312	-0-	-112	-0-	186	9	85	1	N	156	188	1	227	
11	8970 X	8728	-0-	-242	-0-	172	9	85	1	N	60			287	
12	9021 X	8582	-0-	-439	-0-	66	9	80	1	N	17	173	1	131	
						19	9								
TOTAL GAS PROD:			109,730		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,281							

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
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	EOM BALANCE
01	3348 X	2876	-0-	-472	-0-	73	1	2657	2	N	133			166
02	3132 X	2791	-0-	-341	-0-	146	9	90	1	N	-0-			166
03	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	90	1	2701	2	N	76	192	1	50
04	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	84	9	90	1	N	139			189
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	153	9	90	1	N	36	190	1	35
06	2880 X	2700	-0-	-180	-0-	40	9	90	1	N	-0-			35
07	3100 X	2854	-0-	-246	-0-	90	1	2589	2	N	159			194
08	3100 X	2456	-0-	-644	-0-	175	9	90	1	N	29	185	1	38
09	3000 X	2489	-0-	-511	-0-	32	9	72	1	N	-0-			38
10	3100 X	2653	-0-	-447	-0-	90	1	2417	2	N	-0-			38
11	2760 X	2051	-0-	-709	-0-	2051	2	90	1	N	-0-			38
12	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	81	1	2226	2	N	204	191	1	48
						224	9						3 8	
TOTAL GAS PROD:		32,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		776								

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656		
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	4464 X	3700	-0-	-764	-0-	62	1	3482	2	N	142	191	1	36
02	4176 X	3834	-0-	-342	-0-	156	9	80	1	N	21			57
03	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	23	9	72	1	N	173	190	1	40
04	4320 X	4250	-0-	-70	-0-	190	9	80	1	N	27			67
05	4464 X	4389	-0-	-75	-0-	30	9	80	1	N	30			97
06	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	67	1	4276	2	N	30			97
07	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	237	9	67	1	N	215	188	1	124
08	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	80	1	7391	2	N	70			194
09	4320 X	3622	-0-	-698	-0-	77	9	62	1	N	35	182	1	47
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	39	9	67	1	N	30			77
11	7290 X	3754	-0-	-3536	-0-	67	1	3522	2	N	30			77
12	7533 X	4936	-0-	-2597	-0-	33	9	77	1	N	72			149
						79	9	77	1	N	53			202
						58	9	62	1	N	36	184	1	54
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		59,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		904								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814	-	9608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5673 X	3821	-0-	-1852	-0-	55 1	3732 2	N	31				110
							34 9							
02		6235 X	4437	-0-	-1798	-0-	56 1	4225 2	N	142	196 1	2 8		54
							156 9							
03		6665 X	3609	-0-	-3056	-0-	63 1	3518 2	N	25				79
							28 9							
04		6450 X	4338	-0-	-2112	-0-	54 1	4128 2	N	142	175 1	1 8		45
							156 9							
05		7471 X	3691	-0-	-3780	-0-	85 1	3593 2	N	12				57
							13 9							
06		4590 X	3173	-0-	-1417	-0-	74 1	3093 2	N	5				62
							6 9							
07		4743 X	3274	-0-	-1469	-0-	74 1	3180 2	N	18				80
							20 9							
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-	85 1	3426 2	N	12				92
							13 9							
09		4350 X	2970	-0-	-1380	-0-	74 1	2874 2	N	20				112
							22 9							
10		3689 X	3265	-0-	-424	-0-	85 1	3050 2	N	118	186 1			44
							130 9							
11		3420 X	2911	-0-	-509	-0-	74 1	2820 2	N	15				59
							17 9							
12		3534 X	3040	-0-	-494	-0-	77 1	2963 2	N	-0-				59
TOTAL GAS PROD:			42,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			540				

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897	-	9354
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4154 X	2923	-0-	-1231	-0-	77 1	2836 2	N	9				69
							10 9							
02		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	72 1	5852 2	N	191	191 1	7 8		62
							210 9							
03		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	80 1	5973 2	N	157	192 1			27
							173 9							
04		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	80 1	4487 2	N	-0-				27
05		4464 X	2949	-0-	-1515	-0-	80 1	2856 2	N	12				39
							13 9							
06		4320 X	3440	-0-	-880	-0-	69 1	3371 2	N	-0-				39
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	62 1	6575 2	N	70				109
							77 9							
08		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	80 1	7214 2	N	20	2 8			127
							22 9							
09		4320 X	4029	-0-	-291	-0-	80 1	3949 2	N	-0-				127
10		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	62 1	5825 2	N	36				163
							40 9							
11		7080 X	3585	-0-	-3495	-0-	80 1	3505 2	N	-0-				163
12		7316 X	2889	-0-	-4427	-0-	77 1	2812 2	N	-0-				163
TOTAL GAS PROD:			56,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			495				

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID -> 234715		COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
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	5363 X	5103	-0-	-260	-0-	62 1	4905 2	N	124			218
						136 9						
02	5191 X	4748	-0-	-443	-0-	80 1	4533 2	N	123	184 1		157
						135 9						
03	5549 X	5212	-0-	-337	-0-	80 1	5029 2	N	94	182 1		69
						103 9						
04	5370 X	5321	-0-	-49	-0-	80 1	5099 2	N	129			198
						142 9						
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	80 1	5261 2	N	84	176 1		106
						92 9						
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	80 1	4829 2	N	125			231
						138 9						
07	5487 X	5099	-0-	-388	-0-	80 1	4865 2	N	140	183 1		188
						154 9						
08	5487 X	4527	-0-	-960	-0-	80 1	4356 2	N	83	189 1		82
						91 9						
09	5310 X	4414	-0-	-896	-0-	80 1	4209 2	N	114			196
						125 9						
10	5425 X	4893	-0-	-532	-0-	80 1	4508 2	N	277	362 1		111
						305 9						
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	80 1	4594 2	N	210			321
						231 9						
12	4712 X	4511	-0-	-201	-0-	67 1	4336 2	N	98	186 1		233
						108 9						
TOTAL GAS PROD:		59,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,601						

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 234716		COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
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	12183 X	9188	-0-	-2995	-0-	80 1	8923 2	N	168	190 1		97
						185 9						
02	11397 X	7884	-0-	-3513	-0-	69 1	7488 2	N	297	183 1	2 8	209
						327 9						
03	12183 X	8160	-0-	-4023	-0-	75 1	7812 2	N	248	380 1		77
						273 9						
04	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	80 1	8522 2	N	179	188 1	1 8	67
						197 9						
05	9176 X	7643	-0-	-1533	-0-	59 1	7554 2	N	27			94
						30 9						
06	8880 X	7451	-0-	-1429	-0-	80 1	7292 2	N	72			166
						79 9						
07	9083 X	6475	-0-	-2608	-0-	75 1	6360 2	N	36	175 1		27
						40 9						
08	9083 X	6940	-0-	-2143	-0-	54 1	6810 2	N	69			96
						76 9						
09	8790 X	6939	-0-	-1851	-0-	67 1	6723 2	N	135	179 1	2 8	50
						149 9						
10	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	80 1	8406 2	N	102			152
						112 9						
11	7440 X	6297	-0-	-1143	-0-	80 1	6103 2	N	104	187 1		69
						114 9						
*12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	77 1	7259 2	N	173	187 1	3 8	52
						190 9						
TOTAL GAS PROD:		91,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,610						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280			
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		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-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
01	7192 X	2625	-0-	-4567	-0-	75 1	2337	2	N	194	191	1	202
						213 9							
02	5742 X	3312	-0-	-2430	-0-	90 1	3222	2	N	-0-			202
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	90 1	7375	2	N	194	189	1	207
						213 9							
04	6150 X	4474	-0-	-1676	-0-	90 1	4365	2	N	17	192	1	32
						19 9							
05	6355 X	3895	-0-	-2460	-0-	90 1	3805	2	N	-0-			32
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	90 1	9913	2	N	194	189	1	37
						213 9							
07	7688 X	5928	-0-	-1760	-0-	90 1	5838	2	N	-0-			37
08	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	90 1	8564	2	N	144			181
						158 9							
09	7470 X	6778	-0-	-692	-0-	90 1	6653	2	N	32	2	8	211
						35 9							
10	7719 X	3284	-0-	-4435	-0-	90 1	3139	2	N	50			261
						55 9							
11	10230 X	8986	-0-	-1244	-0-	8759 2	227	9	N	206	190	1	277
12	8804 X	7869	-0-	-935	-0-	84 1	7621	2	N	149	184	1	242
						164 9							

TOTAL GAS PROD: 73,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
01	4588 X	2952	-0-	-1636	-0-	2862 2	90	9	N	82	192	1	49
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3463 2	411	9	N	374	359	1	62
03	4030 X	3104	-0-	-926	-0-	2926 2	178	9	N	162	192	1	32
04	3900 X	3147	-0-	-753	-0-	3141 2	6	9	N	5			37
05	4154 X	3118	-0-	-1036	-0-	3112 2	6	9	N	5			42
06	4020 X	2910	-0-	-1110	-0-	2907 2	3	9	N	3			45
07	4154 X	2310	-0-	-1844	-0-	2302 2	8	9	N	7			52
08	3255 X	1723	-0-	-1532	-0-	1530 2	193	9	N	175	190	1	35
09	3150 X	1706	-0-	-1444	-0-	1474 2	232	9	N	211	179	1	65
10	3131 X	2072	-0-	-1059	-0-	1952 2	120	9	N	109			174
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2945 2	86	9	N	78	187	1	59
*12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2817 2	187	9	N	170	193	1	30

TOTAL GAS PROD: 32,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10199 X	7805	-0-	-2394	-0-	48 1	7757 2	N	-0-			89
02		9831 X	9012	-0-	-819	-0-	55 1	8592 2	N	332	190 1		231
							365 9						
03		10509 X	8299	-0-	-2210	-0-	55 1	8230 2	N	13	189 1		55
							14 9						
04		10170 X	7986	-0-	-2184	-0-	55 1	7722 2	N	190	191 1		54
							209 9						
05		9641 X	8592	-0-	-1049	-0-	55 1	8506 2	N	28			82
							31 9						
06		9330 X	7783	-0-	-1547	-0-	55 1	7578 2	N	136			218
							150 9						
07		9641 X	6299	-0-	-3342	-0-	55 1	6238 2	N	5	186 1		37
							6 9						
08		8587 X	5527	-0-	-3060	-0-	55 1	5472 2	N	-0-			37
09		8310 X	4859	-0-	-3451	-0-	55 1	4804 2	N	-0-			37
10		8587 X	3517	-0-	-5070	-0-	55 1	3462 2	N	-0-			37
11		7770 X	2533	-0-	-5237	-0-	2533 2		N	-0-			37
12		6293 X	3491	-0-	-2802	-0-	46 1	3423 2	N	20			57
							22 9						
TOTAL GAS PROD:		75,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		724							

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
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-							

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	61	1	4458	2	N	75	190	1	32
							83	9							
02		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	90	1	4595	2	N	22	4	8	50
							24	9							
03		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	90	1	3007	2	N	-0-			50
04		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	90	1	3025	2	N	-0-			50
05		5022 X	3173	-0-	-1849	-0-	90	1	3083	2	N	-0-			50
06		4860 X	2688	-0-	-2172	-0-	90	1	2598	2	N	-0-			50
07		5022 X	2832	-0-	-2190	-0-	90	1	2742	2	N	-0-			50
08		3224 X	2781	-0-	-443	-0-	90	1	2691	2	N	-0-			50
09		3120 X	2640	-0-	-480	-0-	90	1	2550	2	N	-0-			50
10		3162 X	2817	-0-	-345	-0-	90	1	2727	2	N	-0-			50
11		2730 X	2347	-0-	-383	-0-	2347	2			N	-0-			50
*12		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	75	1	5059	2	N	143	46	8	147
							157	9							

TOTAL GAS PROD: 40,092

TOTAL CONDENSATE PROD: 240

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		25606 X	21310	-0-	-4296	-0-	19	1	21079	2	N	193	189	1	131
							212	9							
02		23925 X	21395	-0-	-2530	-0-	20	1	21023	2	N	320	361	1	87
							352	9						3	8
03		25575 X	22350	-0-	-3225	-0-	20	1	22166	2	N	149	181	1	55
							164	9							
04		24750 X	21240	-0-	-3510	-0-	20	1	20967	2	N	230	183	1	101
							253	9							
05		22878 X	21586	-0-	-1292	-0-	20	1	21305	2	N	237	191	1	146
							261	9							
06		22140 X	20245	-0-	-1895	-0-	20	1	20072	2	N	139	186	1	99
							153	9							
07		22878 X	20300	-0-	-2578	-0-	20	1	19774	2	N	460	376	1	183
							506	9							
08		22351 X	20148	-0-	-2203	-0-	20	1	20092	2	N	33	188	1	27
							36	9						1	8
09		21240 X	18516	-0-	-2724	-0-	19	1	18165	2	N	302	187	1	141
							332	9						1	8
10		21576 X	18930	-0-	-2646	-0-	20	1	18683	2	N	206	186	1	161
							227	9							
11		19590 X	17841	-0-	-1749	-0-	20	1	17525	2	N	269	368	1	57
							296	9						5	8
12		20243 X	18966	-0-	-1277	-0-	20	1	18707	2	N	217	200	1	71
							239	9						3	8

TOTAL GAS PROD: 242,827

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014				TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	27466 X	20693	-0-	-6773	-0-	57	1	20379	2	N	234	378	1			114
						257	9									
02	24476 X	19300	-0-	-5176	-0-	80	1	18983	2	N	215	188	1	7	8	134
						237	9									
03	24552 X	22866	-0-	-1686	-0-	80	1	22510	2	N	251	191	1			194
						276	9									
04	23760 X	19303	-0-	-4457	-0-	80	1	18920	2	N	275	367	1	3	8	99
						303	9									
05	24242 X	19303	-0-	-4939	-0-	80	1	19021	2	N	184	185	1	1	8	97
						202	9									
06	22140 X	17598	-0-	-4542	-0-	80	1	17268	2	N	227	187	1	1	8	136
						250	9									
07	22878 X	19525	-0-	-3353	-0-	80	1	19239	2	N	187	184	1			139
						206	9									
08	22878 X	18783	-0-	-4095	-0-	80	1	18502	2	N	183	186	1	4	8	132
						201	9									
09	19290 X	16452	-0-	-2838	-0-	80	1	16189	2	N	166	179	1	2	8	117
						183	9									
10	19530 X	16970	-0-	-2560	-0-	80	1	16569	2	N	292	183	1			226
						321	9									
11	18900 X	18769	-0-	-131	-0-	80	1	18564	2	N	114	188	1	18	8	134
						125	9									
12	19530 X	16293	-0-	-3237	-0-	80	1	16084	2	N	117	15	8			236
						129	9									
TOTAL GAS PROD:		225,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,445								

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE 05/18/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255					
01	23529 X	17407	-0-	-6122	-0-	81	1	17017	2	N	281	191	1			201
						309	9									
02	21257 X	15824	-0-	-5433	-0-	90	1	15688	2	N	42	2	8			241
						46	9									
03	22723 X	18052	-0-	-4671	-0-	90	1	17668	2	N	267	384	1			124
						294	9									
04	20580 X	16140	-0-	-4440	-0-	90	1	16035	2	N	14					138
						15	9									
05	18600 X	16492	-0-	-2108	-0-	90	1	16314	2	N	80					218
						88	9									
06	17460 X	15990	-0-	-1470	-0-	90	1	15733	2	N	152	189	1			181
						167	9									
07	18042 X	15943	-0-	-2099	-0-	90	1	15697	2	N	142	190	1			133
						156	9									
08	18042 X	15834	-0-	-2208	-0-	90	1	15667	2	N	70					203
						77	9									
09	16140 X	13943	-0-	-2197	-0-	90	1	13818	2	N	32	2	8			233
						35	9									
10	16523 X	15566	-0-	-957	-0-	90	1	15429	2	N	43	187	1			89
						47	9									
11	15990 X	14041	-0-	-1949	-0-	13812	2	229	9	N	208					297
12	15934 X	13269	-0-	-2665	-0-	90	1	12972	2	N	188	190	1	8	8	287
						207	9									
TOTAL GAS PROD:		188,501				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,519								

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		38812 X	26963	-0-	-11849	-0-	26574 2	389 9	N	354	388 1		303
02		34133 X	26781	-0-	-7352	-0-	26419 2	362 9	N	329	385 1	4 8	243
03		36487 X	29163	-0-	-7324	-0-	28590 2	573 9	N	521	568 1		196
04		30180 X	27299	-0-	-2881	-0-	26991 2	308 9	N	280	384 1	1 8	91
05		31186 X	27713	-0-	-3473	-0-	27531 2	182 9	N	165			256
06		28230 X	27256	-0-	-974	-0-	26845 2	411 9	N	374	374 1	1 8	255
07		29171 X	26098	-0-	-3073	-0-	25841 2	257 9	N	234	377 1		112
08		29171 X	27310	-0-	-1861	-0-	26685 2	625 9	N	568	379 1	1 8	300
09		27300 X	26052	-0-	-1248	-0-	25993 2	59 9	N	54	189 1	2 8	163
10		28179 X	25287	-0-	-2892	-0-	24779 2	508 9	N	462	377 1		248
11		27270 X	23885	-0-	-3385	-0-	23494 2	391 9	N	355	369 1	3 8	231
12		27311 X	21962	-0-	-5349	-0-	21612 2	350 9	N	318	187 1	7 8	355
TOTAL GAS PROD:		315,769			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,014						

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
01		26691 X	23135	-0-	-3556	-0-	22716 2	419 9	N	381	381 1		259
02		24969 X	20553	-0-	-4416	-0-	20307 2	246 9	N	224	372 1	2 8	109
03		26691 X	24712	-0-	-1979	-0-	24338 2	374 9	N	340	188 1	4 8	257
04		25830 X	21425	-0-	-4405	-0-	21028 2	397 9	N	361	374 1		244
05		25637 X	23081	-0-	-2556	-0-	22785 2	296 9	N	269	373 1	3 8	137
06		23910 X	22155	-0-	-1755	-0-	21777 2	378 9	N	344	189 1	3 8	289
07		24707 X	21185	-0-	-3522	-0-	20956 2	229 9	N	208	378 1		119
08		24707 X	21432	-0-	-3275	-0-	21202 2	230 9	N	209	187 1	4 8	137
09		22350 X	19931	-0-	-2419	-0-	19547 2	384 9	N	349	375 1	2 8	109
10		23095 X	19244	-0-	-3851	-0-	19064 2	180 9	N	164	176 1		97
11		22170 X	17540	-0-	-4630	-0-	17358 2	182 9	N	165	3 8		259
12		21421 X	16151	-0-	-5270	-0-	16016 2	135 9	N	123	178 1		204
TOTAL GAS PROD:		250,544			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,137						

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		47780 X	47780	-0-	-0-	-0-	90 1	46595 2	N	995	737 1		258
							1095 9						
10		47492 X	41122	-0-	-6370	-0-	90 1	40300 2	N	665	737 1		186
							732 9						
11		45960 X	40700	-0-	-5260	-0-	90 1	39925 2	N	623	558 1		251
							685 9						
12		47492 X	35136	-0-	-12356	-0-	87 1	34456 2	N	539	567 1		223
							593 9						
TOTAL GAS PROD:		164,738			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,822						

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648													
ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-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:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A					
WHEELER		WELL #: 1													
01		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-				32
02		203 #	5	-0-	-198	-0-	5 3			N	-0-				32
03		217 #	5	-0-	-212	-0-	5 3			N	-0-				32
04		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	32 7			-0-
05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
08		5 #	-0-	-0-	-5	-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	1				1
12		62 #	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		17				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909									
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-		82
02		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-		82
03		589 #	299	-0-	-290	-0-	299 3			N	-0-		82
04		600 #	576	-0-	-24	-0-	576 2			N	-0-	22 7	60
05		620 #	430	-0-	-190	-0-	430 2			N	-0-		60
06		600 #	30	-0-	-570	-0-	21 2	9 9		N	8		68
07		527 #	36	-0-	-491	-0-	36 2			N	-0-		68
08		620 #	142	-0-	-478	-0-	134 2	8 9		N	7		75
09		600 #	184	-0-	-416	-0-	184 2			N	-0-		75
10		434 #	184	-0-	-250	-0-	184 2			N	-0-		75
11		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-		75
*12		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			3,437			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	2		12
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3			Y	-0-		12
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			Y	-0-		12
04		782 R	782	-0-	-0-	-0-	753 2	29 9		Y	26		38
05		886 R	886	-0-	-0-	-0-	880 2	6 9		Y	5		43
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	601 2	8 9		Y	7		50
07		906 R	906	-0-	-0-	-0-	905 2	1 9		Y	1		51
08		909 R	909	-0-	-0-	-0-	905 2	4 9		Y	4		55
09		870 #	865	-0-	-5	-0-	861 2	4 9		Y	4		59
10		899 #	875	-0-	-24	-0-	861 2	14 9		Y	13		72
11		870 #	809	-0-	-61	-0-	808 2	1 9		Y	1		73
12		899 #	844	-0-	-55	-0-	843 2	1 9		Y	1		74
TOTAL GAS PROD:			7,849			TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		786 R	786	-0-	-0-	-0-	783 3	3 9		Y	3		57
02		740 R	740	-0-	-0-	-0-	738 3	2 9		Y	2		59
03		775 #	531	-0-	-244	-0-	531 3			Y	-0-		59
04		750 #	622	-0-	-128	-0-	593 2	29 9		Y	26		85
05		806 #	584	-0-	-222	-0-	584 2			Y	-0-		85
06		780 #	350	-0-	-430	-0-	350 2			Y	-0-		85
07		806 #	516	-0-	-290	-0-	516 2			Y	-0-		85
08		620 #	482	-0-	-138	-0-	482 2			Y	-0-		85
09		600 #	499	-0-	-101	-0-	493 2	6 9		Y	5		90
10		527 #	493	-0-	-34	-0-	493 2			Y	-0-		90
11		510 #	490	-0-	-20	-0-	490 2			Y	-0-		90
12		527 #	497	-0-	-30	-0-	497 2			Y	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			6,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC //CONT.// 781909												
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	87
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	90
03		372 #	250	-0-	-122	-0-	250	3			Y	90
04		623 R	623	-0-	-0-	-0-	582	2	41	9	Y	127
05		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	127
06		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	127
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	127
08		651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	127
09		630 #	532	-0-	-98	-0-	523	2	9	9	Y	135
10		651 #	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	135
11		600 #	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	135
12		620 #	467	-0-	-153	-0-	467	2			Y	135
TOTAL GAS PROD:			5,975				TOTAL CONDENSATE PROD:			54		

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A												
01		961 #	-0-	-0-	-961	-0-					Y	40
02		611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	40
03		62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	40
04		963 R	963	-0-	-0-	-0-	953	2	10	9	Y	49
05		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1417	2	6	9	Y	54
06		774 R	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	63
07		935 R	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	66
08		1426 #	882	-0-	-544	-0-	879	2	3	9	Y	69
09		1380 #	855	-0-	-525	-0-	847	2	8	9	Y	76
10		1116 #	865	-0-	-251	-0-	847	2	18	9	Y	92
11		900 #	849	-0-	-51	-0-	847	2	2	9	Y	94
12		930 #	844	-0-	-86	-0-	843	2	1	9	Y	95
TOTAL GAS PROD:			9,039				TOTAL CONDENSATE PROD:			63		

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940												
01		1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	66
02		1392 #	176	-0-	-1216	-0-	175	3	1	9	N	66
03		1488 #	663	-0-	-825	-0-	663	3			N	66
04		660 #	461	-0-	-199	-0-	461	2			N	-0-
05		837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-
06		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-
07		651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-
08		837 #	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-
09		990 #	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-
10		1023 #	517	-0-	-506	-0-	517	2			N	-0-
11		990 #	521	-0-	-469	-0-	521	2			N	-0-
12		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 781909		WELL #:		RRCID -> 256883		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5077		PERF. 4896 - 4942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			26
02	948 R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			26
03	713 #	414	-0-	-299	-0-	414	3			N	-0-			26
04	859 R	859	-0-	-0-	-0-	822	2	37	9	N	34			60
05	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			60
06	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			60
07	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			60
08	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			60
09	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			60
10	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			60
11	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			60
*12	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		12,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		34								

CABBINESS YATES		14430 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY						
SSC, INC.		810842		WELL #:		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 3242 - 3253		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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-								

CEDAR LAKE (YATES)		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #:		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 2938 - 3225		
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-								

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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				
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416
01	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		48
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		48
03	651 #	624	-0-	-27	-0-	624	2		N	-0-		48
04	660 #	240	-0-	-420	-0-	240	2		N	-0-		48
05	682 #	156	-0-	-526	-0-	156	2		N	-0-		48
06	660 #	187	-0-	-473	-0-	187	2		N	-0-		48
07	651 #	139	-0-	-512	-0-	139	2		N	-0-		48
08	620 #	273	-0-	-347	-0-	273	2		N	-0-		48
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2		N	-0-		48
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		48
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		48
*12	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		48

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	N	-0-	30
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	804	1	824	3	N	-0-	30
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	872	1	695	3	N	-0-	30
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1040	1	684	3	N	-0-	30
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	979	1	756	3	N	-0-	30
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	916	1	739	3	N	-0-	30
07	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	222	1	990	3	N	-0-	30
08	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	602	1	1628	3	N	-0-	30
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	479	1	1289	3	N	-0-	30
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	449	1	1218	3	N	-0-	30
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	590	1	1480	3	N	-0-	30
*12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	603	1	1103	3	N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COTTLE						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
BEARDEN				WELL #:	2	RRCID ->	117710	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6546 - 6552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			8
02		725 N	619	-0-	-106	-0-	619 2			N	-0-			8
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		1,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOCKLEY						
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013										
PACE				WELL #:	1	RRCID ->	132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6556	PERF.	5069 - 5096	
01	1581 #	1533	-0-	-48	-0-	1532 2	1 9	N	1				39	
02	1450 #	1441	-0-	-9	-0-	1439 2	2 9	N	2				41	
03	1581 #	1030	-0-	-551	-0-	1028 2	2 9	N	2				43	
04	1530 #	1488	-0-	-42	-0-	1485 2	3 9	N	3				46	
05	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	1529 2	150 9	N	136	163	1		19	
06	1500 #	1186	-0-	-314	-0-	1185 2	1 9	N	1				20	
07	1550 #	1523	-0-	-27	-0-	1521 2	2 9	N	2				22	
08	1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1502 2	4 9	N	4				26	
09	1620 #	1440	-0-	-180	-0-	1437 2	3 9	N	3				29	
10	1674 #	1498	-0-	-176	-0-	1492 2	6 9	N	5				34	
11	1470 #	1429	-0-	-41	-0-	1423 2	6 9	N	5				39	
12	1519 #	1487	-0-	-32	-0-	1484 2	3 9	N	3				42	
TOTAL GAS PROD:		17,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		167								

FELMAC (YATES)				30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370										
SHERMAN, R. B. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	019833	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	N/A	
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	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			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019844	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3255 - 3261
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID ->		019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
DAUGHERTY		WELL #:		1							
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	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	3500	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 (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		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-		

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE) 30577 670 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 3032 RRCID -> 252709 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3865 - 5985

M	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	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) 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 NELSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 019912 COMPL. DATE 07/02/1958 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3500 - 3551

M	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-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-		

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370									
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF. 3502 - 3525	
01	217 N	121	-0-	-96	B	-0-	121	2	N	-0-			-0-
02	232 N	125	-0-	-107	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES				
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105							
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID -> 081335	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3496	-	3570
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-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2016	-	PLUGGED	03/22/16				
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3456	-	3510
01	651	N	366	-0-	-285	B	-0-	366	2	N	-0-
02	638	N	370	-0-	-268	B	-0-	370	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	372	N	371	-0-	-1	B	-0-	371	2	N	-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-
05	403	N	371	-0-	-32	B	-0-	371	2	N	-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2	N	-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2	N	-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2	N	-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2	N	-0-
12	403	N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,503		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3528	-	3582
01	744	N	246	-0-	-498	B	-0-	246	2	N	-0-
02	725	N	250	-0-	-475	B	-0-	250	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-
05	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	253	2	N	-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2	N	-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2	N	-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,514		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
KNOX INDUSTRIES, INC.		473105									
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH	3700	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
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-					

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
BAYLISS		473105									
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 3400 - 3499		
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-		
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		N	-0-		
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-		
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-		
05	2635 N	2571	-0-	-64	-0-	2571 2		N	-0-		
06	2550 N	2498	-0-	-52	-0-	2498 2		N	-0-		
07	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	2501 2		N	-0-		
08	2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2143 2		N	-0-		
09	2490 N	1737	-0-	-753	-0-	1737 2		N	-0-		
10	2511 N	1865	-0-	-646	-0-	1865 2		N	-0-		
11	2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1812 2		N	-0-		
12	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		26,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF.	3350 - 3520	
M	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 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-

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3412 - 3514	
M	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	2108 X	1638	-0-	-470	-0-	25	1	1613	3	N	-0-		-0-
02	1972 X	1134	-0-	-838	-0-	25	1	1109	3	N	-0-		-0-
03	2108 X	1420	-0-	-688	-0-	25	1	1395	3	N	-0-		-0-
04	2010 X	485	-0-	-1525	-0-	25	1	460	3	N	-0-		-0-
05	1643 X	1426	-0-	-217	-0-	25	1	1401	3	N	-0-		-0-
06	1590 X	1419	-0-	-171	-0-	25	1	1394	3	N	-0-		-0-
07	1426 X	26	-0-	-1400	-0-	25	1	1	3	N	-0-		-0-
08	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	3	N	-0-		-0-
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	25	1	2195	3	N	-0-		-0-
10	1457 X	1083	-0-	-374	-0-	25	1	1058	3	N	-0-		-0-
11	1650 X	517	-0-	-1133	-0-	25	1	492	3	N	-0-		-0-
12	2294 X	1199	-0-	-1095	-0-	25	1	1174	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3424 - 3516	
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	2077 X	2025	-0-	-52	-0-	25	1	2000	3	N	-0-		-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	25	1	2883	3	N	-0-		-0-
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	25	1	2337	3	N	-0-		-0-
04	1950 X	1204	-0-	-746	-0-	25	1	1179	3	N	-0-		-0-
05	3100 X	1671	-0-	-1429	-0-	25	1	1646	3	N	-0-		-0-
06	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	25	1	1663	3	N	-0-		-0-
07	3100 X	2846	-0-	-254	-0-	25	1	2821	3	N	-0-		-0-
08	2356 X	1427	-0-	-929	-0-	25	1	1402	3	N	-0-		-0-
09	1680 X	951	-0-	-729	-0-	25	1	926	3	N	-0-		-0-
10	2852 X	1644	-0-	-1208	-0-	25	1	1619	3	N	-0-		-0-
11	2760 X	2475	-0-	-285	-0-	25	1	2450	3	N	-0-		-0-
12	2852 X	1647	-0-	-1205	-0-	25	1	1622	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.				516255									
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - P/A 07/20/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		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	
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	13
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	13
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
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	7
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	10
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10
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 #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023	
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	EOM BALANCE
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	297
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	297
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS WELL #: 1603Y RRCID -> 212551 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079

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		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			9
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS WELL #: 1602Y RRCID -> 212553 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071

01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			12
02		1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			Y	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARRIS WELL #: 1613Y RRCID -> 212554 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073

01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			9
02		580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
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	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	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			8
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
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	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			6
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
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	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-			3
02	1363 N	-0-	-0-	-1363	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	3
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	7
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 N	-0-	-0-	-6	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	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		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			24
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-				Y	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			24
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		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			9
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
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		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			3
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			Y	-0-			2
02	1885 N	-0-	-0-	-1885	-0-			Y	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	- 3090			
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	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			12
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	- 3073			
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	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			10
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
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 "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114			
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	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			6
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-			Y	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	- 3092			
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			5
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104			
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			3
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
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 #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095		
M	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
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	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			12
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-				Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SNOW OIL & GAS INC.				798635									
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
01		436 N	436	-0-	-0-	-0-	408 3	28 9	Y	25			49
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	382 3	25 9	Y	23			72
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	510 3	23 9	Y	21	63 1		30
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	586 3	17 9	Y	15			45
05		644 N	644	-0-	-0-	-0-	621 3	23 9	Y	21			66
06		435 N	435	-0-	-0-	-0-	412 3	23 9	Y	21			87
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	439 3	13 9	Y	12	72 1		27
08		434 N	203	-0-	-231	-0-	183 3	20 9	Y	18			45
09		420 N	334	-0-	-86	-0-	317 3	17 9	Y	15			60
10		465 N	354	-0-	-111	-0-	328 3	26 9	Y	24	50 1		34
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	49 3	13 9	Y	12			46
12		341 N	135	-0-	-206	-0-	132 3	3 9	Y	3			49
TOTAL GAS PROD:		4,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
BIG AL OIL AND GAS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A		
NICHOLS													
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-			48
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			48
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			48
04		330 N	102	-0-	-228	-0-	102 3		N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
TOTAL GAS PROD:		1,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES				
TRINITY EOR, LLC				869999							
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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-			

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960		
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-			

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES					
MGR RESOURCES		563344									
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593		
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-			

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719														
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
06		420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08		403 N	291	-0-	-112	-0-	291	2		N	-0-			-0-
09		360 N	287	-0-	-73	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,116											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CUMMINS, R. H. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			229											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		434 N	62	-0-	-372	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02		435 N	49	-0-	-386	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			893											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
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		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02		116 N	98	-0-	-18	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
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		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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:			84			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
02		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	952	-0-	-338	-0-	952	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	559	-0-	-712	-0-	559	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	683	-0-	-588	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
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		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			210				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
08		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	3414 - 3594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			426				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	3348 - 3510	
01		1271 X	911	-0-	-360	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
04		870 N	823	-0-	-47	-0-	823 2		N	-0-			-0-
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	756	-0-	-422	-0-	756 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	641	-0-	-379	-0-	641 2		N	-0-			-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
*12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,572				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	
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	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-			

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		//CONT.//		139105							
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384
M	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-		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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
01	939	N	939	-0-	-0-	939	2	N	-0-		30
02	841	N	727	-0-	-114	727	2	N	-0-		30
03	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			1,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SSC, INC.				810842							
SHOTTS		WELL #:		1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
SSC, INC.		//CONT.//		810842							
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530
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-			N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340				
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	310	1	293	3	N	1	38		
02	580	N	529	-0-	-51	-0-	277	1	251	3	N	1	25	1	14
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	310	1	269	3	N	2	16		
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	300	1	290	3	N	2	18		
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	326	1	303	3	N	1	19		
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	286	3	N	1	20		
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	135	1	338	3	N	-0-	16	1	4
08	620	N	292	-0-	-328	-0-	49	1	241	3	N	2	6		
09	600	N	301	-0-	-299	-0-	49	1	251	3	N	1	7		
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	278	3	2	9	N	2	9		
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	246	3	N	2	11		
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	45	1	196	3	N	1	12		
TOTAL GAS PROD:			5,424	TOTAL CONDENSATE PROD:				16							

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER		LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING		
MASTERSON UNIT				//CONT.//	495445							
		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	5295 - 5301
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	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	930 1	878 3	N	3			24
						3 9						
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	830 1	754 3	N	2	15	1	11
						2 9						
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930 1	806 3	N	5			16
						6 9						
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900 1	870 3	N	5			21
						6 9						
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978 1	910 3	N	3			24
						3 9						
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3			27
						3 9						
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406 1	1013 3	N	1	22	1	6
						1 9						
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146 1	723 3	N	5			11
						6 9						
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146 1	752 3	N	4			15
						4 9						
10	1426 N	842	-0-	-584	-0-	835 3	7 9	N	6			21
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146 1	737 3	N	5			26
						6 9						
12	930 N	757	-0-	-173	-0-	141 1	614 3	N	2			28
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		16,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID ->	190419	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5437 - 5443
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	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	620 1	585 3	N	2			29
						2 9						
02	1769 N	1587	-0-	-182	-0-	830 1	754 3	N	3	19	1	13
						3 9						
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	930 1	806 3	N	5			18
						6 9						
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	900 1	870 3	N	5			23
						6 9						
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	978 1	910 3	N	3			26
						3 9						
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947 1	858 3	N	3			29
						3 9						
07	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	23	1	6
08	1891 N	873	-0-	-1018	-0-	146 1	723 3	N	4			10
						4 9						
09	1800 N	904	-0-	-896	-0-	146 1	752 3	N	5			15
						6 9						
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	835 3	6 9	N	5			20
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146 1	737 3	N	5			25
						6 9						
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	141 1	614 3	N	3			28
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		14,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	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-								

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460								
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	155	1	146	3	N	1					7
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	138	1	126	3	N	1	5	1			3
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	155	1	134	3	N	1					4
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	150	1	145	3	N	1					5
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	163	1	152	3	N	-0-					5
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	158	1	143	3	N	1					6
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	5	1			1
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	24	1	121	3	N	1					2
09	300 N	150	-0-	-150	-0-	24	1	125	3	N	1					3
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					3
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	123	3	N	1					4
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	28	1	123	3	N	1					5
TOTAL GAS PROD:		2,505				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394								
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601														
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	536	1	1249	3	N	-0-					150
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	548	1	1136	3	N	-0-					150
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	551	1	1268	3	N	-0-					150
04	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	493	1	809	3	N	-0-					150
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	588	1	1290	3	N	-0-					150
06	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	590	1	1111	3	N	-0-					150
07	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	467	1	562	3	N	-0-					150
08	1891 N	950	-0-	-941	-0-	280	1	670	3	N	-0-					150
09	1710 N	1163	-0-	-547	-0-	245	1	918	3	N	-0-					150
10	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	272	1	836	3	N	-0-					150
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	448	1	1011	3	N	-0-					150
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	446	1	861	3	N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:		17,185				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "66"		//CONT.// 47709 001 631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	775 N	368	-0-	-407	-0-	111	1	257	3	N	-0-	62
02	493 N	344	-0-	-149	-0-	112	1	232	3	N	-0-	62
03	434 N	343	-0-	-91	-0-	104	1	239	3	N	-0-	62
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	140	1	231	3	N	-0-	62
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	101	1	221	3	N	-0-	62
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	109	1	205	3	N	-0-	62
07	372 N	187	-0-	-185	-0-	85	1	102	3	N	-0-	62
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	91	1	218	3	N	-0-	62
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	86	1	324	3	N	-0-	62
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	168	1	518	3	N	-0-	62
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	255	1	576	3	N	-0-	62
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	253	1	489	3	N	-0-	62
TOTAL GAS PROD:		5,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		47709 333 292356		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
		WELL #: 1		RRCID -> 169391		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5696 - 5710				
01	403 N	-0-	-0-	-403	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2016		P/A 08/01/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON		WELL #: 4A		RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5718 - 5752				
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		77	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77 7	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2016		P/A 08/15/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON B		495445		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868				
		WELL #: 1										
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-						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969								
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	-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-								

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

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930								
01	2635 N	2416	-0-	-219	-0-	1241	1	1171	3	N	4					46
02	2349 N	2116	-0-	-233	-0-	1107	1	1005	3	N	4	30	1			20
03	1860 N	1742	-0-	-118	-0-	930	1	806	3	N	5					25
04	2340 N	1776	-0-	-564	-0-	900	1	870	3	N	5					30
05	2263 N	1891	-0-	-372	-0-	978	1	910	3	N	3					33
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	947	1	858	3	N	3					36
07	1829 N	1420	-0-	-409	-0-	406	1	1013	3	N	1	29	1			8
08	1891 N	875	-0-	-1016	-0-	146	1	723	3	N	5					13
09	1800 N	902	-0-	-898	-0-	146	1	752	3	N	4					17
10	1426 N	841	-0-	-585	-0-	835	3	6	9	N	5					22
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	146	1	737	3	N	5					27
12	930 N	758	-0-	-172	-0-	141	1	614	3	N	3					30
TOTAL GAS PROD:		17,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	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-								

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
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-								

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5					66
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	43	1			28
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8					36
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8					44
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	1630	1	1517	3	N	6					50
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	1578	1	1431	3	N	4					54
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	44	1			10
08	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	243	1	1205	3	N	8					18
09	2520 X	1506	-0-	-1014	-0-	243	1	1254	3	N	8					26
10	2604 X	1400	-0-	-1204	-0-	1391	3	9	9	N	8					34
11	2520 X	1481	-0-	-1039	-0-	243	1	1228	3	N	9					43
12	1550 X	1365	-0-	-185	-0-	254	1	1105	3	N	5					48
TOTAL GAS PROD:		24,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		74								

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)			//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MASTERSON "J-3" UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF. 5871 - 5900		
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		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	1551	1	1463	3	N	5		61
							6	9						
02		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	1383	1	1257	3	N	5	40 1	26
							6	9						
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	1551	1	1343	3	N	8		34
							9	9						
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	1501	1	1450	3	N	8		42
							9	9						
05		2821 X	2524	-0-	-297	-0-	1304	1	1214	3	N	5		47
							6	9						
06		2730 X	2410	-0-	-320	-0-	1262	1	1145	3	N	3		50
							3	9						
07		2821 N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	1	41 1	10
08		2511 N	1165	-0-	-1346	-0-	194	1	964	3	N	6		16
							7	9						
09		2400 N	1204	-0-	-1196	-0-	194	1	1003	3	N	6		22
							7	9						
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	3	8	9	N	7		29
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	194	1	983	3	N	7		36
							8	9						
12		1240 N	1061	-0-	-179	-0-	197	1	860	3	N	4		40
							4	9						
TOTAL GAS PROD:			22,199				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

PPC OPERATING COMPANY LLC			631462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERSON, R. B.			WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	3	N	-0-		5
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-		5
03		124 N	64	-0-	-60	-0-	19	1	45	3	N	-0-		5
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	3	N	-0-		5
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-		5
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	12	1	24	3	N	-0-		5
07		93 N	31	-0-	-62	-0-	14	1	17	3	N	-0-		5
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	N	-0-		5
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-		5
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-		5
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-		5
12		31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			424				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEADHEAD SCUD 53			631462		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERSON, R. B.			WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833		
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		77 N	77	-0-	-0-	-0-	23	1	54	3	N	-0-		51
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	3	N	-0-		51
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	3	N	-0-		51
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	N	-0-		51
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	17	1	36	3	N	-0-		51
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-		51
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	12	1	15	3	N	-0-		51
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	12	1	29	3	N	-0-		51
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	3	N	-0-		51
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-		51
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	N	-0-		51
*12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:			606				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING							
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462													
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	55 1	130 3	N	N	-0-				12
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	52 1	107 3	N	N	-0-				12
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	64 1	146 3	N	N	-0-				12
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	65 1	108 3	N	N	-0-				12
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	57 1	125 3	N	N	-0-				12
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	39 1	72 3	N	N	-0-				12
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	29 1	36 3	N	N	-0-				12
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	35 1	84 3	N	N	-0-				12
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32 1	118 3	N	N	-0-				12
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	46 1	141 3	N	N	-0-				12
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	45 1	103 3	N	N	-0-				12
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	47 1	92 3	N	N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:		1,828				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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22 1	51 3	N	N	-0-				19
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	14 1	30 3	N	N	-0-				19
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	16 1	36 3	N	N	-0-				19
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4 1	6 3	N	N	-0-				19
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-				19
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5 1	8 3	N	N	-0-				19
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	52 1	62 3	N	N	-0-				19
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	N	N	-0-				19
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	N	N	-0-				19
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	N	-0-				19
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	N	-0-				19
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	24 1	47 3	N	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		466				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CORDA CORPORATION		177997													
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316 3			N	N	-0-			179
02	2900	X	2853	-0-	-47	-0-	2853 3			N	N	-0-			179
03	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	2580 3			N	N	-0-			179
04	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	1960 3			N	N	-0-			179
05	3038	X	2434	-0-	-604	-0-	2434 3			N	N	-0-			179
06	2490	N	1687	-0-	-803	-0-	1687 3			N	N	-0-			179
07	2015	N	788	-0-	-1227	-0-	788 3			N	N	-0-			179
08	2449	N	461	-0-	-1988	-0-	461 3			N	N	-0-			179
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3			N	N	-0-			179
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3			N	N	-0-			179
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	N	-0-			179
*12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:		22,746				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		//CONT.// 177997									
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2509	3	N	-0-		140
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-		140
03	2573 X	2288	-0-	-285	-0-	2288	3	N	-0-		140
04	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	1883	3	N	-0-		140
05	2604 X	1691	-0-	-913	-0-	1691	3	N	-0-		140
06	2520 X	2062	-0-	-458	-0-	2062	3	N	-0-		140
07	2604 X	854	-0-	-1750	-0-	854	3	N	-0-		140
08	2294 X	1542	-0-	-752	-0-	1542	3	N	-0-		140
09	2070 X	2013	-0-	-57	-0-	2013	3	N	-0-		140
10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-		140
11	2070 X	1055	-0-	-1015	-0-	1055	3	N	-0-		140
*12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		22,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		8
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	343	2	N	-0-		8
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-		8
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		8
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2	N	-0-		8
06	270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-		8
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		8
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		8
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		8
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		8
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-		8
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:		3,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631									
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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	T. A.	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-					

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382								
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
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		775 #	618	-0-	-157	-0-	618 3	N	-0-		-0-	
02		667 #	554	-0-	-113	-0-	554 3	N	-0-		-0-	
03		620 #	408	-0-	-212	-0-	408 3	N	-0-		-0-	
04		600 #	116	-0-	-484	-0-	116 3	N	-0-		-0-	
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-	
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-	
07		589 #	79	-0-	-510	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
08		558 #	219	-0-	-339	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
09		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-		-0-	
11		210 #	10	-0-	-200	-0-	10 1	N	-0-		-0-	
12		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
01		2263 #	1584	-0-	-679	-0-	1584 3	N	-0-		132	
02		1624 #	1346	-0-	-278	-0-	1346 3	N	-0-		132	
03		2108 #	623	-0-	-1485	-0-	623 3	N	-0-		132	
04		2040 #	17	-0-	-2023	-0-	17 3	N	-0-		132	
05		2108 #	12	-0-	-2096	-0-	12 3	N	-0-		132	
06		1530 #	4	-0-	-1526	-0-	4 3	N	-0-		132	
07		1426 #	10	-0-	-1416	-0-	10 1	N	-0-		132	
08		1333 #	10	-0-	-1323	-0-	10 1	N	-0-		132	
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		132	
10		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		132	
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		132	
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		132	
TOTAL GAS PROD:		3,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C & S OPERATING		121055		WELL #:		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-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
C & S OPERATING		//CONT.//		121055												
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:		1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	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:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DELOACHE		WELL #:		1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4838 - 4860				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	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:												TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		190668	1		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				188
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				189
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				190
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				191
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				194
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				197
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				198
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				203
TOTAL GAS PROD:												TOTAL CONDENSATE PROD:				17

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

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	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	58 #	36	-0-	-22	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
03	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
04	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
D C OIL COMPANY, INC. //CONT.// 196082
MALLETT RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964

01	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					65
02	232 #	133	-0-	-99	-0-	133	3			N	-0-					65
03	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					65
04	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					65
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					65
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					65
07	682 #	483	-0-	-199	-0-	483	3			N	-0-					65
08	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					65
09	660 #	451	-0-	-209	-0-	451	3			N	-0-					65
10	589 #	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					65
11	600 #	421	-0-	-179	-0-	421	3			N	-0-					65
12	620 #	211	-0-	-409	-0-	211	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,769 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	124 #	57	-0-	-67	-0-	31	1	26	9	Y	24	145	1			65
02	87 #	86	-0-	-1	-0-	30	1	56	9	Y	51					116
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	30	1	53	9	Y	48	130	1			34
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51					85
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	63					148
06	90 #	64	-0-	-26	-0-	31	1	33	9	Y	30	150	1			28
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	9	Y	36					64
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	31	1	32	9	Y	29					93
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	1			Y	-0-					93
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	9	Y	45					138
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	9	Y	30	120	1			48
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	9	Y	49					97

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 #	538	-0-	-82	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 #	427	-0-	-173	-0-	427	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 #	535	-0-	-85	-0-	535	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	570 #	459	-0-	-111	-0-	459	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,839			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	29	RRCID ->	056873	COMPL. DATE	11/01/1973	TOTAL DEPTH	4895	PERF. N/A			
01	372 #	363	-0-	-9	-0-	307	2	56	9	Y	51	112	1	136
02	380 R	380	-0-	-0-	-0-	335	2	45	9	Y	41			177
03	372 #	239	-0-	-133	-0-	183	2	56	9	Y	51			228
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	342	2	69	9	Y	63	109	1	182
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	349	2	63	9	Y	57	113	1	126
06	390 #	337	-0-	-53	-0-	265	2	72	9	Y	65			191
07	434 #	375	-0-	-59	-0-	339	2	36	9	Y	33	110	1	114
08	434 #	388	-0-	-46	-0-	324	2	64	9	Y	58			172
09	420 #	396	-0-	-24	-0-	330	2	66	9	Y	60			232
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	333	2	56	9	Y	51	112	1	171
11	390 R	390	-0-	-0-	-0-	334	2	56	9	Y	51			222
12	403 #	333	-0-	-70	-0-	303	2	30	9	Y	27	112	1	137
TOTAL GAS PROD:		4,413			TOTAL CONDENSATE PROD:		608							

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840			
01	682 #	642	-0-	-40	-0-	614	2	28	9	Y	25	55	1	57
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	Y	20			77
03	682 #	393	-0-	-289	-0-	365	2	28	9	Y	25			102
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	685	2	35	9	Y	32	54	1	80
05	744 #	731	-0-	-13	-0-	699	2	32	9	Y	29	55	1	54
06	720 #	565	-0-	-155	-0-	530	2	35	9	Y	32			86
07	744 #	697	-0-	-47	-0-	678	2	19	9	Y	17	54	1	49
08	744 #	679	-0-	-65	-0-	647	2	32	9	Y	29			78
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	659	2	33	9	Y	30			108
10	744 #	695	-0-	-49	-0-	666	2	29	9	Y	26	55	1	79
11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	667	2	28	9	Y	25			104
12	713 #	619	-0-	-94	-0-	605	2	14	9	Y	13	55	1	62
TOTAL GAS PROD:		7,821			TOTAL CONDENSATE PROD:		303							

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		62 #	48	-0-	-14	-0-	31	1	17	9	Y	15	20	1	33
02		58 #	54	-0-	-4	-0-	36	1	18	9	Y	16			49
03		62 #	55	-0-	-7	-0-	34	1	21	9	Y	19	31	1	37
04		60 #	54	-0-	-6	-0-	37	1	17	9	Y	15			52
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	35	1	14	9	Y	13			65
06		60 #	39	-0-	-21	-0-	31	1	8	9	Y	7	22	1	50
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	40	1	11	9	Y	10			60
08		62 #	56	-0-	-6	-0-	43	1	13	9	Y	12			72
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1			Y	-0-			72
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	9	Y	25			97
11		63 R	63	-0-	-0-	-0-	42	1	21	9	Y	19	30	1	86
12		62 R	62	-0-	-0-	-0-	36	1	26	9	Y	24			110
TOTAL GAS PROD:			661			TOTAL CONDENSATE PROD:			175						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
03		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-			-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
11		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
12		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			368			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		112 R	112	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1			14
02		116 #	115	-0-	-1	-0-	115	1			Y	-0-			14
03		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			14
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-			14
05		124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-			14
06		120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-			14
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-			14
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-			14
09		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			14
10		DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1			Y	-0-			14
*11		180 R	78	-0-	-102	-0-	78	1			Y	-0-			14
*12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			1,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323										
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #: 1		RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4808 - 4828		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-				

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900	
01	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	1		Y	-0-		1	
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	1		Y	-0-		1	
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	1		Y	-0-		1	
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	1		Y	-0-		1	
05	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	1		Y	-0-		1	
06	150 #	108	-0-	-42	-0-	108	1		Y	-0-		1	
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1		Y	-0-		1	
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-		1	
09	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1		Y	-0-		1	
10	DLQ G-10	103	-0-	103	-0-	103	1		Y	-0-		1	
*11	205 R	102	-0-	-103	-0-	102	1		Y	-0-		1	
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		1,300				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	103 R	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1 9	Y	1		99	
02	136 R	136	-0-	-0-	-0-	135	1	1 9	Y	1		100	
03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	128	1	1 9	Y	1		101	
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	1		Y	-0-		101	
05	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	1		Y	-0-		101	
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	111	1		Y	-0-		101	
07	155 #	111	-0-	-44	-0-	109	1	2 9	Y	-2		103	
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-		103	
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	1	1 9	Y	1		104	
10	DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100	1		Y	-0-		104	
*11	196 R	96	-0-	-100	-0-	96	1		Y	-0-		104	
*12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	1		Y	-0-		104	
TOTAL GAS PROD:		1,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527 #	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-			130
02	464 #	265	-0-	-199	-0-	265	3			N	-0-			130
03	496 #	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-			130
04	480 #	321	-0-	-159	-0-	321	3			N	-0-			130
05	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			130
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			130
07	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-			130
08	527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			130
09	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			130
10	527 #	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-			130
11	510 #	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-			130
12	527 #	292	-0-	-235	-0-	292	3			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		4,671												
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KALA OIL COMPANY 450240
 RUCKER WELL #: 1 A RRCID -> 056795 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 4855 PERF. N/A

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	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-		

RUCKER WELL #: 2 RRCID -> 097282 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4892

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240												
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4766 - 4926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				731
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 - 4834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* 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-								

M.B.J. OPERATING				518210												
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				472
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210												
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580												
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 -	4889				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARD ENERGY II, LLC				819609												
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 -	4875				
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12					
1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	1	N	-0-			44				
1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			44				
637 R	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	1	N	-0-			44				
1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-			44				
959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-			44				
510 #	496	-0-	-14	-0-	-0-	496	3	N	-0-			44				
527 #		-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			44				
527 #		-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			44				
510 #		-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			44				
527 #		-0-	-527	-0-	-0-			N	-0-			44				
510 #		-0-	-510	-0-	-0-			N	-0-			44				
0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44				
TOTAL GAS PROD:			5,692					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609								
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
02	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		117					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370								
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-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-			

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN			
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
SLAUGHTER "20"		WELL #: 1020		RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-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-						

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

SLAUGHTER		WELL #: 1019		RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-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-						

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

SLAUGHTER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 116694	COMPL. DATE 04/16/1985	TOTAL DEPTH 4777	PERF. 4709	-	4738			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SHUT IN	-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-						

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 159171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4834

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	0 #	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-																

WALSH PETROLEUM, INC. 894720
MARTY-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 020510 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH N/A 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-																

MARTY-WRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 064940 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4788 - 4812

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-																

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809

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-					

MARTY-WRIGHT		WELL #:		23	RRCID ->	069293	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4782 - 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-					

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

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-					

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:		42	RRCID ->	072329	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4997	PERF. 4754 - 4774

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-					

WRIGHT, MARTY		WELL #:		36	RRCID ->	072402	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	5008	PERF. 4747 - 4767

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-					

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN										
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720													
WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4780 - 4800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182						TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

YUCCA ENERGY, INC.		950335						TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A									
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973									
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	545	3	15	9	N	14	161					
02	713 R	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10	171					
03	713 #	505	-0-	-208	-0-	499	3	6	9	N	5	176					
04	660 #	587	-0-	-73	-0-	581	3	6	9	N	5	181					
05	775 #	713	-0-	-62	-0-	705	3	8	9	N	7	188					
06	750 #	366	-0-	-384	-0-	366	3			N	-0-	188					
07	775 #	177	-0-	-598	-0-	177	3			N	-0-	188					
08	713 #	45	-0-	-668	-0-	45	3			N	-0-	188					
09	690 #	7	-0-	-683	-0-	7	3			N	-0-	188					
10	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-	26	162	1			
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7	33					
*12	851 R	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	N	11	44					
TOTAL GAS PROD:		6,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		59											

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	- 3373		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	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	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 10/01/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3351	-		3359	
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 #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	-		3356	
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 4028		RRCID -> 136847	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3374	- 3384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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 #: 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 10/04/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3384	- 3393		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 3514	PERF. 3352	-		3378	
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 #: 2029		RRCID -> 138978	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 3528	PERF. 3338	-		3364	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	-		3364	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	05/27/1991	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	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	-		3368				
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	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 06/01/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3348	-		3374				
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	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				
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-								

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	PROD	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	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	OBSERVE	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-				

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	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390	- 3393
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	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	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	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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		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		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-	-0-			
58 N	15	-0-	-43	-0-	15 2	N	-0-	-0-			
36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-			
30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-	-0-			
71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-			
36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-			
21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	-0-			
62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-	-0-			
30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-	-0-			
64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-			
44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-			
31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
341 N	261	-0-	-80	-0-	261 2	N	-0-	-0-			
290 N	262	-0-	-28	-0-	262 2	N	-0-	-0-			
361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-	-0-			
240 N	165	-0-	-75	-0-	165 2	N	-0-	-0-			
279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	N	-0-	-0-			
360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2	N	-0-	-0-			
163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-			
279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2	N	-0-	-0-			
270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-	-0-			
164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-			
255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-	-0-			
279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2	N	-0-	-0-			

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRAGE (STRAWN)		62042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCURRY				
CAZADOR OPERATING, LLC		140633										
TAYLOR "46"		WELL #: 1		RRCID -> 277727		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3	N	-0-			-0-
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-						

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493													
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	11594 #	3841	-0-	-7753	-0-	30	1	3811	2	Y	-0-		207
02	10846 #	6851	-0-	-3995	-0-	55	1	6793	2	Y	3		210
						3	9						
03	11594 #	6863	-0-	-4731	-0-	55	1	6808	2	Y	-0-	172 1	38
04	11220 #	7538	-0-	-3682	-0-	55	1	7440	2	Y	39		77
						43	9						
05	9021 #	7951	-0-	-1070	-0-	55	1	7868	2	Y	25		102
						28	9						
06	8128 R	8128	-0-	-0-	-0-	55	1	8055	2	Y	16		118
						18	9						
07	7883 R	7883	-0-	-0-	-0-	55	1	7815	2	Y	12		130
						13	9						
08	7936 #	6361	-0-	-1575	-0-	55	1	6289	2	Y	15		145
						17	9						
09	8130 #	6262	-0-	-1868	-0-	55	1	6188	2	Y	17		162
						19	9						
10	8401 #	6748	-0-	-1653	-0-	55	1	6673	2	Y	18		180
						20	9						
11	8130 #	4852	-0-	-3278	-0-	55	1	4788	2	Y	8		188
						9	9						
12	7874 #	4957	-0-	-2917	-0-	51	1	4872	2	Y	31	182 1	37
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		78,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CITATION OIL & GAS CORP. 154235													
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071													
M 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	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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-							

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034													
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	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-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-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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-					

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID ->		249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2950 - 3027	
HENRY "21"		WELL #:		1Y								
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-	261	1	46
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	225	185	1	86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	269	318	1	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	202	174	1	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	168	1	53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	163	176	1	40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11 LEASE		70513	10/15/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				1,015					

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066		
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-	241	1	128	
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	171	186	1	113	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113	
*07	P&A COND	2170	-0-	2170	2170	1965	4	205	9	186	212	1	87
*08	P&A COND	2172	-0-	2172	4342	1982	4	190	9	173			260
*09	P&A COND	1921	-0-	1921	6263	1903	4	18	9	16	176	1	100
*10	P&A COND	2165	-0-	2165	8428	1960	4	205	9	186	169	1	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				117
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11 LEASE		70523	10/01/2016								
TOTAL GAS PROD:		8,428	TOTAL CONDENSATE PROD:				732						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
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		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		Y	-0-		4
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-		Y	-0-		4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085
01		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-		15
02		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		Y	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		15
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075	
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	BALANCE
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-	-0-
02		2059 X	-0-	-0-	-2059	-0-		Y	-0-	-0-
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-		Y	-0-	-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161	
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	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	49
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	49
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064	
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	BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	197
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-	197
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	197
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	197
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070
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-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065
01		1178 N	-0-	-0-	-1178			N	-0-		7
02		957 N	-0-	-0-	-957			N	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
ANDREWS A		WELL #: 119		RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012							
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	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
02	2117 N	-0-	-0-	-2117	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	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	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-							

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-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				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004				
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-			-0-
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-		N	-0-			-0-
03		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-			-0-
04		1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		T. A.	-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				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
MOORE, M. A.		WELL #:	5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006		
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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WOOD, L. R.		WELL #:	1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996		
01		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29			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	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	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	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	T. A.	-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-						

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	- 3015					
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	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	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)														
CASE OIL														
DAVIS-JONES														
WELL #: 1 RRCID -> 075310 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6392 - 6421														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(73291 500 139105)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CREED OPERATING CO., LLC														
GIBSON, J.J.														
WELL #: 1 RRCID -> 193422 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268														
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-				43
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-				43
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-				43
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	3	N	-0-				43
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-				43
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	3	N	-0-				43
07	961	N	605	-0-	-356	-0-	605	3	N	-0-				43
08	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3	N	-0-				43
09	1140	N	788	-0-	-352	-0-	788	3	N	-0-				43
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-				43
11	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3	N	-0-				43
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT				43
TOTAL GAS PROD:			10,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PPC OPERATING COMPANY LLC														
MASTERSON RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 060106 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A														
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	50	1	226	3	Y	-0-		-0-
02	261	N	165	-0-	-96	-0-	30	1	135	3	Y	-0-		-0-
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	34	1	143	3	Y	-0-		-0-
04	270	N	99	-0-	-171	-0-	22	1	77	3	Y	-0-		-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	26	1	99	3	Y	-0-		-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	3	Y	-0-		-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-		-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	3	Y	-0-		-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-		-0-
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	11	1	72	3	Y	-0-		-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	31	1	196	3	Y	-0-		-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	19	1	102	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	137 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	219 1	569 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	26	-0-	-191	-0-	7 1	19 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	33 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	110 1	300 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	136 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	165 1	406 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	265 1	683 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	307 1	734 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	183	-0-	-357	-0-	65 1	118 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	150	-0-	-563	-0-	51 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	690 N	479	-0-	-211	-0-	165 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	32 1	143 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	55 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	2	-0-	-478	-0-	2 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	97	-0-	-213	-0-	97 1		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	191 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018	
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	157 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	281 1	721 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	402 1	965 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	501 1	925 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	455 1	876 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	415 1	789 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	775 N	46	-0-	-729	-0-	12 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	10 1	28 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	50 1	134 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32 1	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	46 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934		
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		569 N	569	-0-	-0-	-0-		165 1	404 3	Y	-0-			-0-
02		609 N	512	-0-	-97	-0-		144 1	368 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	495	-0-	-63	-0-		147 1	348 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			-0-
05		558 N	2	-0-	-556	-0-		2 3		Y	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-		19 1	49 3	Y	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-		7 1	17 3	Y	-0-			-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-		78 1	212 3	Y	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-		47 1	117 3	Y	-0-			-0-
*12		227 N	227	-0-	-0-	-0-		80 1	147 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				2,351			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133		
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	32 3	Y	-0-	-0-		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1	97 3	Y	-0-	-0-		
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-		40 1	97 3	Y	-0-	-0-		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		59 1	112 3	Y	-0-	-0-		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	135 3	Y	-0-	-0-		
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	-0-		20 1	38 3	Y	-0-	-0-		
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-		1 3		Y	-0-	-0-		
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	-0-		8 1	23 3	Y	-0-	-0-		
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-		3 3		Y	-0-	-0-		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		101 1	274 3	Y	-0-	-0-		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	32 3	Y	-0-	-0-		
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	170 3	Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:				1,469			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462								
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	54 1	134 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	83	-0-	-91	-0-	22 1	61 3	Y	-0-		-0-
03		217 N	115	-0-	-102	-0-	34 1	81 3	Y	-0-		-0-
04		180 N	132	-0-	-48	-0-	46 1	86 3	Y	-0-		-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	47 1	89 3	Y	-0-		-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	51 1	100 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	9 1	40 3	Y	-0-		-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	37 1	100 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	64	-0-	-86	-0-	17 1	47 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	15 1	38 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	17 1	45 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	7 1	15 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBSON, J. J.		WELL #:		2A	RRCID ->	203928	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6189 - 6206
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-				

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
01		155 N	107	-0-	-48	-0-	31 1	76 3	Y	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	22 1	54 3	Y	-0-		-0-
03		62 N	44	-0-	-18	-0-	13 1	31 3	Y	-0-		-0-
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	16 1	30 3	Y	-0-		-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	37 1	73 3	Y	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	13 1	24 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	10 3	Y	-0-		-0-
08		124 N	45	-0-	-79	-0-	12 1	33 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	7 3	Y	-0-		-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2 1	5 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		496				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		6242 PERF. 6144 - 6157				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			94
02	2900 N	5322	-0-	2422	2422	5322	2	N	-0-			94
03	3100 N	8103	-0-	5003	7425	8103	2	N	-0-			94
04	3000 N	8279	-0-	5279	12704	8279	2	N	-0-			94
05	20873 X	8169	-0-	-12704	-0-	8169	2	N	-0-			94
06	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2	N	-0-			94
07	2976 X	540	-0-	-2436	-0-	540	2	N	-0-			94
08	2976 X	505	-0-	-2471	-0-	505	2	N	-0-			94
09	2880 X	64	-0-	-2816	-0-	64	2	N	-0-			94
10	2976 X	118	-0-	-2858	-0-	118	2	N	-0-			94
11	2880 X	579	-0-	-2301	-0-	579	2	N	-0-			94
*12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:		39,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
MASTERTSON, 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	108	1	85 3	Y	-0-		132
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	82	1	87 3	Y	-0-		132
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	85	1	69 3	Y	-0-		132
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	91	1	78 3	Y	-0-		132
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	105	1	102 3	Y	-0-		132
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	100	1	89 3	Y	-0-		132
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	31	1	101 3	Y	-0-		132
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	50	1	84 3	Y	-0-		132
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	49	1	90 3	Y	-0-		132
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	67	1	71 3	Y	-0-		132
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	55	1	58 3	Y	-0-		132
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	58	1	47 3	Y	-0-		132
TOTAL GAS PROD:		1,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	53	1	42 3	Y	-0-		17
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	34	1	38 3	Y	-0-		17
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	35	1	29 3	Y	-0-		17
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	20	1	16 3	Y	-0-		17
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28 3	Y	-0-		17
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	26	1	23 3	Y	-0-		17
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34 3	Y	-0-		17
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39 3	Y	-0-		17
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	14	1	21 3	Y	-0-		17
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	49	1	51 3	Y	-0-		17
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	26	1	26 3	Y	-0-		17
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21 3	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		718		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A			
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		2728 X	1332	-0-	-1396	-0-	741	1	591	3	Y	-0-		17
02		2552 X	1709	-0-	-843	-0-	828	1	881	3	Y	-0-		17
03		2728 X	1470	-0-	-1258	-0-	809	1	661	3	Y	-0-		17
04		2370 X	1623	-0-	-747	-0-	877	1	746	3	Y	-0-		17
05		1829 N	1635	-0-	-194	-0-	840	1	795	3	Y	-0-		17
06		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	838	1	752	3	Y	-0-		17
07		1674 N	1169	-0-	-505	-0-	279	1	890	3	Y	-0-		17
08		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	778	1	1313	3	Y	-0-		17
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	615	1	1125	3	Y	-0-		17
10		1612 N	1426	-0-	-186	-0-	685	1	741	3	Y	-0-		17
11		2010 X	1494	-0-	-516	-0-	726	1	768	3	Y	-0-		17
12		2077 X	1343	-0-	-734	-0-	739	1	604	3	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		18,622				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KING						
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154			
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		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1043	-0-	-697	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1266	-0-	-470	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
09		1050 N	287	-0-	-763	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10		1457 N	1351	-0-	-106	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
*12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRUDENCE, N. (CANYON)				73304 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4425 - 4432			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.// 73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
MASTERSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		339493												
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980				
01	3224 X	1868	-0-	-1356	-0-	19	1	1647	2	N	184	194	1	200
02	2494 X	1500	-0-	-994	-0-	202	9	1482	2	N	2	2	8	200
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2	9	2422	2	N	232	380	1	52
04	2580 X	1819	-0-	-761	-0-	255	9	1639	2	N	140			192
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	26	1	3789	2	N	212	369	1	35
06	2610 X	1592	-0-	-1018	-0-	154	9	1565	2	N	-0-			35
07	2697 X	2377	-0-	-320	-0-	27	1	2155	2	N	182	187	1	30
08	4061 X	2893	-0-	-1168	-0-	200	9	2641	2	N	199	189	1	40
09	3930 X	2303	-0-	-1627	-0-	33	1	2162	2	N	117			157
10	4061 X	2777	-0-	-1284	-0-	219	9	2464	2	N	255	187	1	225
11	2790 X	1907	-0-	-883	-0-	12	1	1834	2	N	54	191	1	88
12	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	129	9	2257	2	N	122	183	1	27
TOTAL GAS PROD:			28,206	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,699							

RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 183709		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 8950				PERF. 7726 - 8356		
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-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																			
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																			
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2387 N	1938	-0-	-449	-0-	-0-	50	1	1888	2	N	-0-						30
02		2349 N	2118	-0-	-231	-0-	-0-	70	1	2048	2	N	-0-						30
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-						30
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2230	2	N	-0-						30
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2346	2	N	-0-						30
06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1988	2	N	-0-						30
07		2387 N	2235	-0-	-152	-0-	-0-	70	1	2165	2	N	-0-						30
08		2418 N	2103	-0-	-315	-0-	-0-	70	1	2033	2	N	-0-						30
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1989	2	N	-0-						30
10		2232 N	2132	-0-	-100	-0-	-0-	70	1	2062	2	N	-0-						30
11		2040 N	2024	-0-	-16	-0-	-0-	70	1	1954	2	N	-0-						30
12		2108 N	2027	-0-	-81	-0-	-0-	61	1	1966	2	N	-0-						30
TOTAL GAS PROD:			25,470			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

PETEX 659782																			
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2553	2	Y	39	33	1				60
02		2813 X	2426	-0-	-387	-0-	-0-	129	1	2257	2	Y	36	48	1				48
03		3007 X	2323	-0-	-684	-0-	-0-	129	1	2180	2	Y	13	36	1				25
04		2910 X	2235	-0-	-675	-0-	-0-	58	1	2163	2	Y	13	12	0	4	1		22
05		2666 X	2323	-0-	-343	-0-	-0-	60	1	2251	2	Y	11	9	1				24
06		2640 X	2605	-0-	-35	-0-	-0-	68	1	2525	2	Y	11	14	1				21
07		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2613	2	Y	12	14	1				19
08		2325 X	2298	-0-	-27	-0-	-0-	60	1	2227	2	Y	10	5	1				24
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	13	10	0				27
10		2697 X	2468	-0-	-229	-0-	-0-	64	1	2390	2	Y	13	11	0	6	1		23
11		2610 X	2543	-0-	-67	-0-	-0-	3	1	2521	2	Y	17	6	0	6	1		28
12		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	-0-	2584	2	3	9	Y	3	16	7				15
TOTAL GAS PROD:			29,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			191										

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE					
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727																		
M	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		341 N	164	-0-	-177	-0-	9	1	155	2	Y	-0-	6	1		4		
02		319 N	172	-0-	-147	-0-	5	1	165	2	Y	2	4	1	2 8	-0-		
							2	9										
03		527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-				-0-		
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-				-0-		
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	14	1	538	2	Y	-0-				-0-		
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-				-0-		
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-				-0-		
08		558 N	463	-0-	-95	-0-	12	1	451	2	Y	-0-				-0-		
09		480 N	433	-0-	-47	-0-	11	1	422	2	Y	-0-				-0-		
10		465 N	429	-0-	-36	-0-	11	1	418	2	Y	-0-				-0-		
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-				-0-		
12		434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,880														TOTAL CONDENSATE PROD:	2

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017																		
01		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	55	1	959	2	Y	-0-	13	1		8		
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	41	1	1308	2	Y	2	8	1	2 8	-0-		
							2	9										
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	82	1	1391	2	Y	-0-				-0-		
04		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1256	2	Y	3	3	8		-0-		
							3	9										
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31	1	1169	2	Y	-0-				-0-		
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	2	Y	-0-				-0-		
07		1085 N	989	-0-	-96	-0-	26	1	963	2	Y	-0-				-0-		
08		1085 N	908	-0-	-177	-0-	24	1	884	2	Y	-0-				-0-		
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1158	2	Y	2	2	8		-0-		
							2	9										
10		992 N	937	-0-	-55	-0-	25	1	912	2	Y	-0-				-0-		
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	1	1	922	2	Y	-0-				-0-		
12		1240 N	853	-0-	-387	-0-	853	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,227														TOTAL CONDENSATE PROD:	7

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046																		
01		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	73	1	1266	2	Y	21	23	1		37		
							23	9										
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	Y	16	30	1		23		
							18	9										
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	18	1		5		
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	5	0		-0-		
05		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-				-0-		
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	49	1	1825	2	Y	-0-				-0-		
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	Y	-0-				-0-		
08		1054 N	979	-0-	-75	-0-	26	1	953	2	Y	-0-				-0-		
09		1110 N	201	-0-	-909	-0-	5	1	196	2	Y	-0-				-0-		
10		1147 N	341	-0-	-806	-0-	9	1	332	2	Y	-0-				-0-		
11		960 N	118	-0-	-842	-0-	1	1	117	2	Y	-0-				-0-		
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,745														TOTAL CONDENSATE PROD:	37

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-	7	1			4
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	19	4	1			19
							21	9									
03		878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	787	2	Y	41	13	1			47
							45	9									
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	18	1	665	2	Y	31	6	0	13	1	59
							34	9									
05		713 N	563	-0-	-150	-0-	14	1	520	2	Y	26	26	1			59
							29	9									
06		840 N	615	-0-	-225	-0-	15	1	572	2	Y	25	36	1			48
							28	9									
07		744 N	398	-0-	-346	-0-	10	1	362	2	Y	24	33	1			39
							26	9									
08		558 N	533	-0-	-25	-0-	13	1	487	2	Y	30	11	1			58
							33	9									
09		630 N	515	-0-	-115	-0-	13	1	468	2	Y	31	19	0			70
							34	9									
10		503 N	503	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	42	30	0	16	1	66
							46	9									
11		510 N	472	-0-	-38	-0-	1	1	423	2	Y	44	17	0	15	1	78
							48	9									
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	769	2	57	9	Y	52	72	1			58
TOTAL GAS PROD:			7,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			365								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179		
01		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	203	1	3524	2	Y	44	45	1			74
							48	9									
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	116	1	3657	2	Y	50	61	1			63
							55	9									
03		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	205	1	3474	2	Y	57	47	1			73
							63	9									
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	87	1	3244	2	Y	50	16	0	18	1	89
							55	9									
05		4309 X	3701	-0-	-608	-0-	96	1	3560	2	Y	41	36	1			94
							45	9									
06		3960 X	3943	-0-	-17	-0-	102	1	3799	2	Y	38	57	1			75
							42	9									
07		4092 X	3648	-0-	-444	-0-	94	1	3508	2	Y	42	51	1			66
							46	9									
08		3751 X	3473	-0-	-278	-0-	90	1	3340	2	Y	39	17	1			88
							43	9									
09		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	110	1	4048	2	Y	44	34	0			98
							48	9									
10		5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	140	1	5198	2	Y	58	41	0	20	1	95
							64	9									
11		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	6	1	4140	2	Y	64	24	0	21	1	114
							70	9									
12		4340 X	3369	-0-	-971	-0-	3288	2	81	9	Y	74	104	1			84
TOTAL GAS PROD:			46,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			601								

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 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	837 N	410	-0-	-427	-0-	22	1	388	2	Y	-0-	15	1			9
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	32	1	1026	2	Y	5	9	1			5
						6	9									
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	115	1	1957	2	Y	13	3	1			15
						14	9									
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	49	1	1831	2	Y	12	2	0	4	1	21
						13	9									
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	39	1	1447	2	Y	11	9	1			23
						12	9									
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	37	1	1370	2	Y	9	13	1			19
						10	9									
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	38	1	1394	2	Y	11	13	1			17
						12	9									
08	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	34	1	1277	2	Y	9	4	1			22
						10	9									
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	35	1	1309	2	Y	11	9	0			24
						12	9									
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	36	1	1351	2	Y	15	10	0	5	1	24
						17	9									
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	Y	17	6	0	5	1	30
						19	9									
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1016	2	70	9	Y	64	47	1			47
TOTAL GAS PROD:		16,305			TOTAL CONDENSATE PROD:		177									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916	
01	2077 N	1490	-0-	-587	-0-	79	1	1379	2	Y	29	25	1			46
						32	9									
02	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	80	1	2519	2	Y	31	37	1			40
						34	9									
03	3100 N	3294	-0-	194	194	182	1	3081	2	Y	28	30	1			38
						31	9									
04	2952 N	2758	-0-	-194	-0-	72	1	2662	2	Y	22	10	0	9	1	41
						24	9									
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	22	18	1			45
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	16	25	1			36
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	21	24	1			33
08	3069 X	1606	-0-	-1463	-0-	42	1	1563	2	Y	1	8	1			26
						1	9									
09	2760 X	642	-0-	-2118	-0-	17	1	625	2	Y	-0-	18	0			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			6
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					6
*12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2214	2	141	9	Y	128	93	1			41
TOTAL GAS PROD:		14,778			TOTAL CONDENSATE PROD:		298									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998													TOTAL DEPTH	8425	PERF. 7484 - 8025	
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-	12	1			8
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1133	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	1	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	861	-0-	-131	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,878			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	584	2	Y	-0-	15	1		10	
02		1131 N	846	-0-	-285	-0-	26	1	820	2	Y	-0-	10	1		-0-	
03		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	61	1	1032	2	Y	-0-				-0-	
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	949	2	Y	-0-				-0-	
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	-0-				-0-	
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	-0-				-0-	
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	Y	-0-				-0-	
08		1178 N	909	-0-	-269	-0-	24	1	885	2	Y	-0-				-0-	
09		1170 N	810	-0-	-360	-0-	21	1	789	2	Y	-0-				-0-	
10		1085 N	716	-0-	-369	-0-	19	1	697	2	Y	-0-				-0-	
11		870 N	534	-0-	-336	-0-	1	1	533	2	Y	-0-				-0-	
12		837 N	605	-0-	-232	-0-	605	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704																
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	12	1	216	2	Y	1	9	1		6
02	783	N	628	-0-	-155	-0-	19	1	609	2	Y	-0-	6	1		-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-				-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	Y	-0-				-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	18	1	654	2	Y	-0-				-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	29	1	1083	2	Y	-0-				-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	21	1	777	2	Y	-0-				-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	-0-				-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	-0-				-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	-0-				-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	1	1	801	2	Y	-0-				-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			8,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

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) 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	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	54	1	938	2	Y	24	24	1			39		
						26	9											
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	2	Y	20	32	1			27		
						22	9											
03	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	111	1	1889	2	Y	13	21	1			19		
						14	9											
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	Y	10	7	0	4	1	18		
						11	9											
05	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	52	1	1945	2	Y	10	8	1			20		
						11	9											
06	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	51	1	1909	2	Y	10	11	1			19		
						11	9											
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	51	1	1910	2	Y	12	13	1			18		
						13	9											
08	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	49	1	1808	2	Y	10	5	1			23		
						11	9											
09	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	48	1	1789	2	Y	10	9	0			24		
						11	9											
10	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	48	1	1795	2	Y	13	10	0	5	1	22		
						14	9											
11	1800 N	1786	-0-	-14	-0-	2	1	1769	2	Y	14	5	0	5	1	26		
						15	9											
12	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1652	2	74	9	Y	67	49	1			44		
TOTAL GAS PROD:		21,212						TOTAL CONDENSATE PROD:		213								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001														TOTAL DEPTH	7770	PERF. 7358	-	7568
01	1085 N	760	-0-	-325	-0-	41	1	719	2	Y	-0-	28	1			18		
02	1305 N	965	-0-	-340	-0-	30	1	935	2	Y	-0-	18	1			-0-		
03	1674 N	1306	-0-	-368	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					-0-		
04	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	34	1	1276	2	Y	-0-					-0-		
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1416	2	Y	-0-					-0-		
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	37	1	1362	2	Y	-0-					-0-		
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	Y	-0-					-0-		
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	Y	-0-					-0-		
09	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-					-0-		
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-					-0-		
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	2	1	1649	2	Y	-0-					-0-		
*12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:		16,908						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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	EOM BALANCE
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3843	2	Y	78	50	1		110
02	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	86	9	4992	2	Y	97	86	1		121
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	107	9	5513	2	Y	110	89	1		142
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	121	9	4898	2	Y	91	31	0	36 1	166
05	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	132	1	3721	2	Y	83	70	1		179
06	5670 X	3854	-0-	-1816	-0-	100	9	3662	2	Y	85	105	1		159
07	5859 X	3304	-0-	-2555	-0-	91	9	3113	2	Y	97	109	1		147
08	5859 X	3950	-0-	-1909	-0-	98	1	3757	2	Y	84	38	1		193
09	5130 X	3704	-0-	-1426	-0-	94	9	3519	2	Y	82	77	0		198
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	84	1	3972	2	Y	101	84	0	44 1	171
11	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	107	1	3701	2	Y	124	42	0	41 1	212
*12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	111	9	22	9	Y	20	124	7		108
TOTAL GAS PROD:		50,846			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,052								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038															
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1045	2	Y	39	14	1		47
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	43	9	1174	2	Y	21	35	1		33
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	37	1	1044	2	Y	-0-	26	1		7
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	23	9	1004	2	Y	-0-	7	0		-0-
05	1023 N	956	-0-	-67	-0-	25	1	931	2	Y	-0-				-0-
06	990 N	875	-0-	-115	-0-	23	1	852	2	Y	-0-				-0-
07	1023 N	918	-0-	-105	-0-	24	1	894	2	Y	-0-				-0-
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	21	1	760	2	Y	-0-				-0-
09	870 N	742	-0-	-128	-0-	20	1	722	2	Y	-0-				-0-
10	930 N	768	-0-	-162	-0-	20	1	748	2	Y	-0-				-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	1	1	759	2	Y	-0-				-0-
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,229			TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646															
01	837 N	197	-0-	-640	-0-	11	1	186	2	Y	-0-	22	1		14
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	27	1	845	2	Y	-0-	14	1		-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-				-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1354	2	Y	-0-				-0-
05	2232 N	2042	-0-	-190	-0-	53	1	1989	2	Y	-0-				-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	49	1	1808	2	Y	-0-				-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	46	1	1722	2	Y	-0-				-0-
08	2046 N	1770	-0-	-276	-0-	47	1	1723	2	Y	-0-				-0-
09	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	45	1	1651	2	Y	-0-				-0-
10	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	44	1	1637	2	Y	-0-				-0-
11	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	2	1	1689	2	Y	-0-				-0-
12	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,222			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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		1612 N	445	-0-	-1167	-0-		24	1	410	2	Y	10	21	1	24					
								11	9												
02		1450 N	889	-0-	-561	-0-		27	1	862	2	Y	-0-	21	1	3					
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		101	1	1719	2	Y	-0-	3	1	-0-					
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		44	1	1623	2	Y	-0-			-0-					
05		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		62	1	2310	2	Y	-0-			-0-					
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		61	1	2261	2	Y	-0-			-0-					
07		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		59	1	2188	2	Y	-0-			-0-					
08		2294 N	2099	-0-	-195	-0-		55	1	2044	2	Y	-0-			-0-					
09		2220 N	2036	-0-	-184	-0-		54	1	1982	2	Y	-0-			-0-					
10		2232 N	2086	-0-	-146	-0-		55	1	2031	2	Y	-0-			-0-					
11		2040 N	1926	-0-	-114	-0-		3	1	1923	2	Y	-0-			-0-					
12		2108 N	1357	-0-	-751	-0-		1357	2			Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		21,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		10															

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29				RRCID -> 197396				COMPL. DATE 05/02/2003				TOTAL DEPTH 8390				PERF. 7599 - 8074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		1240 N	881	-0-	-359	-0-		46	1	799	2	Y	33	17	1	45					
								36	9												
02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		53	1	1659	2	Y	26	35	1	36					
								29	9												
03		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-		104	1	1767	2	Y	1	28	1	9					
								1	9												
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		46	1	1715	2	Y	-0-	9	0	-0-					
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		32	1	1198	2	Y	-0-			-0-					
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		30	1	1129	2	Y	-0-			-0-					
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		29	1	1085	2	Y	-0-			-0-					
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		35	1	1287	2	Y	-0-			-0-					
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		30	1	1104	2	Y	-0-			-0-					
10		1085 N	1047	-0-	-38	-0-		27	1	1020	2	Y	-0-			-0-					
11		1260 N	927	-0-	-333	-0-		1	1	926	2	Y	-0-			-0-					
12		1178 N	624	-0-	-554	-0-		624	2			Y	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:		14,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		60															

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28				RRCID -> 201641				COMPL. DATE 11/10/2003				TOTAL DEPTH 8030				PERF. 7390 - 7856			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
01		4092 X	1581	-0-	-2511	-0-		84	1	1463	2	Y	31	44	1	59					
								34	9												
02		4292 X	2724	-0-	-1568	-0-		82	1	2574	2	Y	62	50	1	71					
								68	9												
03		4588 X	4252	-0-	-336	-0-		229	1	3883	2	Y	127	51	1	147					
								140	9												
04		4440 X	3584	-0-	-856	-0-		91	1	3380	2	Y	103	20	0	189					
								113	9					41	1						
05		3937 X	3911	-0-	-26	-0-		100	1	3703	2	Y	98	81	1	206					
								108	9												
06		3810 X	3715	-0-	-95	-0-		94	1	3520	2	Y	92	119	1	179					
								101	9												
07		3937 X	3778	-0-	-159	-0-		96	1	3580	2	Y	93	123	1	149					
								102	9												
08		3937 X	1133	-0-	-2804	-0-		29	1	1057	2	Y	43	40	1	152					
								47	9												
09		3780 X	1406	-0-	-2374	-0-		36	1	1316	2	Y	49	74	0	127					
								54	9												
10		3906 X	1110	-0-	-2796	-0-		28	1	1032	2	Y	45	49	0	101					
								50	9					22	1						
11		3720 X	381	-0-	-3339	-0-		1	1	338	2	Y	38	19	0	96					
								42	9					24	1						
12		3782 X	899	-0-	-2883	-0-		892	2	7	9	Y	6	56	7	46					
TOTAL GAS PROD:		28,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		787															

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		248 N	141	-0-	-107	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	3	1		2
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-	2	1		-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	2	Y	-0-				-0-
04		270 N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-				-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	Y	-0-				-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-				-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	281	2	Y	-0-				-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	Y	-0-				-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	13	1	472	2	Y	-0-				-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	-0-				-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	Y	-0-				-0-
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																
01		1705 N	1689	-0-	-16	-0-	90	1	1558	2	Y	37	26	1		54
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	41	9	65	1	2061	2	48	43	1	59
03		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	53	9	144	1	2440	2	59	43	1	75
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	65	9	61	1	2271	2	51	15	0	19 1 92
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	56	9	52	1	1931	2	50	38	1	104
06		2250 N	1584	-0-	-666	-0-	55	9	40	1	1499	2	41	59	1	86
07		2325 N	1977	-0-	-348	-0-	45	9	50	1	1872	2	50	59	1	77
08		2046 N	1552	-0-	-494	-0-	50	1	40	1	1466	2	42	19	1	100
09		1590 N	1572	-0-	-18	-0-	46	9	40	1	1481	2	46	40	0	106
10		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	51	9	52	1	1927	2	58	44	0	22 1 98
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	64	9	2	1	1661	2	65	24	0	22 1 117
12		1612 N	1364	-0-	-248	-0-	72	9	1353	2	11	9	10	68	7	59
TOTAL GAS PROD:			22,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			557							

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4464 X	3638	-0-	-826	-0-	195	1	3391	2	Y	47	49	1			78
							52	9									
02		4176 X	3851	-0-	-325	-0-	116	1	3674	2	Y	55	64	1			69
							61	9									
03		4247 X	3713	-0-	-534	-0-	203	1	3440	2	Y	64	52	1			81
							70	9									
04		4110 X	3341	-0-	-769	-0-	86	1	3196	2	Y	54	18	0	20	1	97
							59	9									
05		4185 X	3440	-0-	-745	-0-	89	1	3298	2	Y	48	40	1			105
							53	9									
06		3990 X	3123	-0-	-867	-0-	80	1	2992	2	Y	46	62	1			89
							51	9									
07		4123 X	3705	-0-	-418	-0-	96	1	3548	2	Y	55	61	1			83
							61	9									
08		3720 X	3449	-0-	-271	-0-	89	1	3309	2	Y	46	21	1			108
							51	9									
09		3330 X	2689	-0-	-641	-0-	70	1	2571	2	Y	44	44	0			108
							48	9									
10		3720 X	2958	-0-	-762	-0-	76	1	2821	2	Y	55	46	0	24	1	93
							61	9									
11		3600 X	2864	-0-	-736	-0-	4	1	2802	2	Y	53	22	0	22	1	102
							58	9									
12		3720 X	2451	-0-	-1269	-0-	2376	2	75	9	Y	68	96	1			74
TOTAL GAS PROD:			39,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			635								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																	
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	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 #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
01	862 N	862 -0- -0- -0- 47 1 814 2 Y 1 12 1	8
02	870 N	789 -0- -81 -0- 1 9 765 2 Y -0- 8 1	-0-
03	1023 N	622 -0- -401 -0- 24 1 587 2 Y -0-	-0-
04	660 N	599 -0- -61 -0- 35 1 583 2 Y -0-	-0-
05	899 N	751 -0- -148 -0- 16 1 731 2 Y -0-	-0-
06	751 N	751 -0- -0- -0- 20 1 731 2 Y -0-	-0-
07	652 N	652 -0- -0- -0- 17 1 635 2 Y -0-	-0-
08	1119 N	1119 -0- -0- -0- 29 1 1090 2 Y -0-	-0-
09	1032 N	1032 -0- -0- -0- 27 1 1005 2 Y -0-	-0-
10	783 N	783 -0- -0- -0- 21 1 762 2 Y -0-	-0-
11	702 N	702 -0- -0- -0- 1 1 701 2 Y -0-	-0-
*12	894 N	894 -0- -0- -0- 894 2 Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 9,556		TOTAL CONDENSATE PROD: 1	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
01	1668 N	1668 -0- -0- -0- 89 1 1540 2 Y 35 18 1	46
02	1131 N	909 -0- -222 -0- 39 9 860 2 Y 20 36 1	30
03	1271 N	-0- -0- -1271 -0- 22 9 Y -0- 24 1	6
04	750 N	-0- -0- -750 -0- Y -0- 6 0	-0-
05	1829 N	1829 -0- -0- -0- 48 1 1781 2 Y -0-	-0-
06	1167 N	1167 -0- -0- -0- 31 1 1136 2 Y -0-	-0-
07	1003 N	1003 -0- -0- -0- 26 1 977 2 Y -0-	-0-
08	1240 N	1088 -0- -152 -0- 29 1 1059 2 Y -0-	-0-
09	1170 N	863 -0- -307 -0- 23 1 840 2 Y -0-	-0-
10	1856 N	1856 -0- -0- -0- 49 1 1807 2 Y -0-	-0-
11	1221 N	1221 -0- -0- -0- 2 1 1219 2 Y -0-	-0-
*12	1313 N	1313 -0- -0- -0- 1313 2 Y -0-	-0-
TOTAL GAS PROD: 12,917		TOTAL CONDENSATE PROD: 55	

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
01	6165 X	6165 -0- -0- -0- 330 1 5735 2 Y 91 49 1	122
02	6255 X	6255 -0- -0- -0- 100 9 5976 2 Y 82 95 1	109
03	5441 X	5441 -0- -0- -0- 189 1 5072 2 Y 64 83 1	90
04	4936 X	4936 -0- -0- -0- 90 9 4747 2 Y 55 27 0	98
05	4185 X	4185 -0- -0- -0- 128 1 4021 2 Y 51 40 1	109
06	4003 X	4003 -0- -0- -0- 61 9 3846 2 Y 49 63 1	95
07	4159 X	4159 -0- -0- -0- 108 1 3991 2 Y 55 65 1	85
08	3952 X	3952 -0- -0- -0- 56 9 3798 2 Y 47 22 1	110
09	3600 X	3454 -0- -146 -0- 102 1 3310 2 Y 49 44 0	115
10	6099 X	6099 -0- -0- -0- 52 9 5874 2 Y 61 48 0	103
11	7428 X	7428 -0- -0- -0- 90 1 7342 2 Y 69 25 0	123
*12	6010 X	6010 -0- -0- -0- 67 9 85 9 Y 77 107 1	93
TOTAL GAS PROD: 62,087		TOTAL CONDENSATE PROD: 750	

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	282	-0-	-2384	-0-	282	2	N	-0-			142
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			142
03		1302 X	211	-0-	-1091	-0-	211	2	N	-0-			142
04		660 X	232	-0-	-428	-0-	232	2	N	-0-			142
05		651 X	203	-0-	-448	-0-	203	2	N	-0-			142
06		270 X	186	-0-	-84	-0-	186	2	N	-0-			142
07		248 X	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-			142
08		248 X	188	-0-	-60	-0-	188	2	N	-0-			142
09		240 X	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-			142
10		217 X	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			142
11		182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			142
12		186 X	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:			2,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061													
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129															
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		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-				87
02		1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-				N	-0-				87
03		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-				87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133															
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				88
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				N	-0-				88
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134															
01		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-				44
02		2958 X	-0-	-0-	-2958	-0-				N	-0-				44
03		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-				44
04		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-				44
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-				44
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
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-					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-								

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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	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-								

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
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-								

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 HUMBLE-SHELL FEE WELL #: 3 RRCID -> 224213 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087

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	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
 N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

N. JENKINS "363" WELL #: 1 RRCID -> 225378 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID ->	225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

N. JENKINS "10"		WELL #:		1	RRCID ->	225383	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3043 - 3078
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-		-0-
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-			Y	-0-		-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098			
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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEABOARD OPERATING CO.		760960		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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-						

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

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		2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
02		2349 N	2023	-0-	-326	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
03		2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
04		2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
05		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
07		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
08		2263 N	1842	-0-	-421	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
09		2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-			-0-
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 HESS SEMINOLE ASSETS LLC 381674
 MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

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		2139 X	1974	-0-	-165	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
02		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
04		1920 N	1852	-0-	-68	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
06		1950 N	1675	-0-	-275	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
11		1650 N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 03/05/1963 TOTAL DEPTH 3302 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	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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674						
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID -> 020768	COMPL. DATE 07/27/1940	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3191	- 3240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
05	2356 N	1331	-0-	-1025	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1848	-0-	-132	-0-	1848 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-
11	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654 2	N	-0-		-0-
*12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
11	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3194 - 3315		
01	5673 X	4820	-0-	-853	-0-	4820	2	N	-0-			-0-
02	5307 X	3089	-0-	-2218	-0-	3089	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			-0-
04	3870 X	527	-0-	-3343	-0-	527	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3222	-0-	-343	-0-	3222	2	N	-0-			-0-
06	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2	N	-0-			-0-
07	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2	N	-0-			-0-
08	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	118	-0-	-3332	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	2222	-0-	2222	-0-	2222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3245 - 3380		
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2	N	-0-			-0-
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3521	-0-	521	-0-	3521	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5494	-0-	2394	-0-	5494	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3765	-0-	665	-0-	3765	2	N	-0-			-0-
09	6915 X	3335	-0-	-3580	-0-	3335	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	2887	-0-	-58	-0-	2887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674							
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
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		1240 N	680	-0-	-560	-0-	680 2	N	-0-		-0-
02		899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2	N	-0-		-0-
03		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	305	-0-	-749	-0-	305 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	393	-0-	-777	-0-	393 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
12		403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329
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		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263 2	N	-0-		-0-
02		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2	N	-0-		-0-
03		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2578	-0-	-212	-0-	2578 2	N	-0-		-0-
05		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-		-0-
06		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2684	-0-	-199	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2551 2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241 2	N	-0-		-0-
10		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		N	-0-		-0-
11		2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2557 2	N	-0-		-0-
*12		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 - 3198
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		992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2	N	-0-		-0-
02		899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2	N	-0-		-0-
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		-0-
05		961 N	937	-0-	-24	-0-	937 2	N	-0-		-0-
06		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2	N	-0-		-0-
07		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2	N	-0-		-0-
08		930 N	910	-0-	-20	-0-	910 2	N	-0-		-0-
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2	N	-0-		-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-
11		870 N	800	-0-	-70	-0-	800 2	N	-0-		-0-
12		1550 N	776	-0-	-774	-0-	776 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674						
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 3182	- 3307	
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	BALANCE
01		3497 X	3497	-0-	-0-	3497	2	N	-0-	-0-
02		3325 X	3325	-0-	-0-	3325	2	N	-0-	-0-
03		3410 X	3345	-0-	-65	3345	2	N	-0-	-0-
04		3118 X	3118	-0-	-0-	3118	2	N	-0-	-0-
05		T. A.	3271	-0-	3271	3271	2	N	-0-	-0-
06		T. A.	2754	-0-	2754	6025	2	N	-0-	-0-
07		T. A.	3374	-0-	3374	9399	2	N	-0-	-0-
08		12501 X	3102	-0-	-9399	3102	2	N	-0-	-0-
09		3150 X	2965	-0-	-185	2965	2	N	-0-	-0-
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	-0-	-0-
11		3150 X	2374	-0-	-776	2374	2	N	-0-	-0-
12		3255 X	2932	-0-	-323	2932	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID -> 202714	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 5336	PERF. 3238	- 3276	
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	BALANCE
01		140 N	140	-0-	-0-	140	2	N	-0-	-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
03		124 N	119	-0-	-5	119	2	N	-0-	-0-
04		150 N	109	-0-	-41	109	2	N	-0-	-0-
05		93 N	69	-0-	-24	69	2	N	-0-	-0-
06		120 N	82	-0-	-38	82	2	N	-0-	-0-
07		124 N	78	-0-	-46	78	2	N	-0-	-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
11		150 N	95	-0-	-55	95	2	N	-0-	-0-
12		124 N	77	-0-	-47	77	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3229	- 3379	
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	BALANCE
01		2325 X	2231	-0-	-94	2231	2	N	-0-	-0-
02		2763 N	2763	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-
03		2301 N	2301	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-
04		2160 N	1674	-0-	-486	1674	2	N	-0-	-0-
05		2325 N	1980	-0-	-345	1980	2	N	-0-	-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	2488	2	N	-0-	-0-
07		2200 N	2200	-0-	-0-	2200	2	N	-0-	-0-
08		1984 N	1591	-0-	-393	1591	2	N	-0-	-0-
09		2250 N	2014	-0-	-236	2014	2	N	-0-	-0-
10		2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-		N	-0-	-0-
11		3000 N	3395	-0-	395	3395	2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	2927	-0-	-173	2927	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		-0-	
02	2900 N	3515	-0-	615	615	3515	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3300	-0-	200	815	3300	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	2850	-0-	-150	665	2850	2	N	-0-		-0-	
05	3611 X	2946	-0-	-665	-0-	2946	2	N	-0-		-0-	
06	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2	N	-0-		-0-	
07	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2	N	-0-		-0-	
08	2759 X	2540	-0-	-219	-0-	2540	2	N	-0-		-0-	
09	2670 X	2455	-0-	-215	-0-	2455	2	N	-0-		-0-	
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-	
11	2640 X	2447	-0-	-193	-0-	2447	2	N	-0-		-0-	
12	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2	N	-0-		-0-	
02	841 N	739	-0-	-102	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		-0-	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2	N	-0-		-0-	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-	
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	1352	2	N	-0-		-0-	
02	1595 N	910	-0-	-685	-0-	910	2	N	-0-		-0-	
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2	N	-0-		-0-	
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		-0-	
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-	
06	1500 N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2	N	-0-		-0-	
08	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2	N	-0-		-0-	
09	1470 N	27	-0-	-1443	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-	
11	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-	
*12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	1998	-0-	-451	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
02	2407 N	1948	-0-	-459	-0-	1948 2		N	-0-		-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-		-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
06	2610 N	2442	-0-	-168	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
07	2573 N	2485	-0-	-88	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
08	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		-0-
11	2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2184 2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	5104	-0-	2004	2004	5104 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 X	1705	-0-	-372	-0-	1705 2		N	-0-		-0-
02	1943 N	1233	-0-	-710	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
03	2046 N	1661	-0-	-385	-0-	1661 2		N	-0-		-0-
04	1650 N	1303	-0-	-347	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
05	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-		-0-
09	2010 N	580	-0-	-1430	-0-	580 2		N	-0-		-0-
10	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
11	3000 N	4681	-0-	1681	1681	4681 2		N	-0-		-0-
*12	3100 N	3917	-0-	817	2498	3917 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COFFEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213461		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3274 - 3389			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2016 - PLUGGED 10/27/16

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674										
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3138	-	3249
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-	
02		2900 N	2913	-0-	13	13	2913	2	N	-0-			-0-	
03		2869 N	2856	-0-	-13	-0-	2856	2	N	-0-			-0-	
04		2640 N	2551	-0-	-89	-0-	2551	2	N	-0-			-0-	
05		3007 N	2634	-0-	-373	-0-	2634	2	N	-0-			-0-	
06		2760 N	2751	-0-	-9	-0-	2751	2	N	-0-			-0-	
07		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-	
08		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			-0-	
09		2760 N	2246	-0-	-514	-0-	2246	2	N	-0-			-0-	
10		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-	
11		2640 N	2409	-0-	-231	-0-	2409	2	N	-0-			-0-	
*12		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,002		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		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-	
02		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-	
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-	
04		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-	
05		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-			-0-	
06		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-	
07		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2	N	-0-			-0-	
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-	
09		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			-0-	
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-	
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			-0-	
12		1085 N	538	-0-	-547	-0-	538	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352	-	3470
01		837 N	81	-0-	-756	-0-	81	2	N	-0-			-0-	
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-	
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-	
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-	
05		1147 N	167	-0-	-980	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
06		660 N	4	-0-	-656	-0-	4	2	N	-0-			-0-	
07		713 N	41	-0-	-672	-0-	41	2	N	-0-			-0-	
08		155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2	N	-0-			-0-	
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			-0-	
*12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES	
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674					
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215845	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3375	- 3487
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389 2			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2			-0-
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2			-0-
05	527 N	485	-0-	-42	-0-	485 2			-0-
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 2			-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2			-0-
08	3100 N	3653	-0-	553	553	3653 2			-0-
09	3000 N	5472	-0-	2472	3025	5472 2			-0-
10	3025 N	-0-	-0-	-3025	-0-				-0-
11	2340 X	909	-0-	-1431	-0-	909 2			-0-
*12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,788		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-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.				945936							
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08		155 N	13	-0-	-142	-0-	13 3	N	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
*11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*12		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	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		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-
02		319 N	263	-0-	-56	-0-	263 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-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:		1,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
M	O	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-	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-					

SEMINOLE, WEST		//CONT.// 82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF.	4890 - 5070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	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-				

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185 PERF.	4878 - 5017	
01	14B DENY	-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-			

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885	COMPL. DATE 07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300 PERF.	4885 - 5252	
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-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2016							
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	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* 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	14B2 EXT	-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					
D C OIL COMPANY, INC.				196082									
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A		
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	15	3		N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
04	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3	Y	-0-		-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	174	1	266	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	79	1	96	3	Y	-0-		-0-
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	12	1	12	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	71	1	90	3	Y	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	160	1	214	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	3	Y	-0-		-0-
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-		-0-
*12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3	N	-0-			-0-
02	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	3	N	-0-			-0-
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3	N	-0-			-0-
04	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3	N	-0-			-0-
05	10633 X	9362	-0-	-1271	-0-	9362	3	N	-0-			-0-
06	9840 X	8880	-0-	-960	-0-	8880	3	N	-0-			-0-
07	10106 X	8995	-0-	-1111	-0-	8995	3	N	-0-			-0-
08	9827 X	8819	-0-	-1008	-0-	8819	3	N	-0-			-0-
09	9060 X	8165	-0-	-895	-0-	8165	3	N	-0-			-0-
10	9362 X	8761	-0-	-601	-0-	8761	3	N	-0-			-0-
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	3	N	-0-			-0-
*12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		108,299		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-						

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	167	3	8 9	N	7		42
02	203 N	159	-0-	-44	-0-	148	3	11 9	N	10		52
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7 9	N	6		58
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	134	3	6 9	N	5		63
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		63
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		63
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		629		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735						
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	- 4574	
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	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3	N	-0-		210
02	609 N	451	-0-	-158	-0-	451 3	N	-0-		210
03	651 N	583	-0-	-68	-0-	583 3	N	-0-		210
04	630 N	495	-0-	-135	-0-	495 3	N	-0-		210
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		210
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-		210
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		210
TOTAL GAS PROD:		2,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854								
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	- 4602	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
EWING, JOAN		WELL #:		1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025	- 8074	
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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) //CONT.// 89005 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
KNIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 128312 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141												
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	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												
BIG D ENERGY COMPANY 069344												
JONES 24-7 WELL #: 1 RRCID -> 165649 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 3375 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	* C	COND PROD	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-			

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

01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	N	-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	2	N	-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	150	1	267	2	N	-0-
04	690	N	250	-0-	-440	-0-	150	1	100	2	N	-0-
05	868	N	375	-0-	-493	-0-	150	1	225	2	N	-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	150	1	349	2	N	-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	150	1	356	2	N	-0-
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	150	1	133	2	N	-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	50	1	552	2	N	-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	67	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462							
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232
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		1101 N	1101	-0-	-0-	318 1	783 3	Y	-0-		-0-
02		928 N	803	-0-	-125	225 1	578 3	Y	-0-		-0-
03		1032 N	1032	-0-	-0-	304 1	728 3	Y	-0-		-0-
04		960 N	736	-0-	-224	259 1	477 3	Y	-0-		-0-
05		868 N	771	-0-	-97	265 1	506 3	Y	-0-		-0-
06		990 N	755	-0-	-235	261 1	494 3	Y	-0-		-0-
07		775 N	587	-0-	-188	108 1	479 3	Y	-0-		-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	248 1	670 3	Y	-0-		-0-
09		976 N	976	-0-	-0-	264 1	712 3	Y	-0-		-0-
10		1054 N	787	-0-	-267	212 1	575 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	722	-0-	-178	205 1	517 3	Y	-0-		-0-
12		992 N	524	-0-	-468	185 1	339 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,712		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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-		101
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUNN OIL COMPANY				339493							
MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6475 - 6495
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-					

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//	90170 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
OASIS OPERATING, INC.			617470									
TIPPEN		WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 6754 - 6758			
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		1860 N	1161	-0-	-699	-0-	1161 2	N	-0-			203
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			203
03		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2	N	-0-			203
04		1110 N	636	-0-	-474	-0-	636 2	N	-0-			203
05		1178 N	629	-0-	-549	-0-	629 2	N	-0-			203
06		660 N	597	-0-	-63	-0-	597 2	N	-0-			203
07		651 N	558	-0-	-93	-0-	558 2	N	-0-			203
08		620 N	499	-0-	-121	-0-	499 2	N	-0-			203
09		600 N	103	-0-	-497	-0-	103 2	N	-0-			203
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-			203
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-			203
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2	N	-0-			203
TOTAL GAS PROD:			11,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY												
		WELL #:		RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729 PERF. N/A			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)			90174 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			339493									
DAVIS MOSS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220093	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6748 PERF. 6533 - 6544			
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-			

OIL AND GAS DIVISION

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2672	-0-	-428	1392	2672	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	2477	-0-	-423	969	2477	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2500	-0-	-600	369	2500	2			N	-0-			-0-
04	2580 N	881	-0-	-1699	-0-	881	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN			
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909									
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907	
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		1621 N	1621	-0-	-0-	1570 3	51 9	N	46		132
02		1576 N	1576	-0-	-0-	1567 3	9 9	N	8		140
03		681 N	681	-0-	-0-	664 3	17 9	N	15		155
04		1722 N	1722	-0-	-0-	1698 2	24 9	N	22		177
05		1527 N	1527	-0-	-0-	1516 2	11 9	N	10		187
06		1115 N	1115	-0-	-0-	1065 2	50 9	N	45		232
07		1101 N	1101	-0-	-0-	1101 2		N	-0-		232
08		1206 N	1206	-0-	-0-	1183 2	23 9	N	21	164 1	89
09		1322 N	1322	-0-	-0-	1310 2	12 9	N	11		100
10		1323 N	1323	-0-	-0-	1310 2	13 9	N	12		112
11		137 N	137	-0-	-0-	126 2	11 9	N	10		122
*12		1303 N	1303	-0-	-0-	1292 2	11 9	N	10		132
TOTAL GAS PROD:		14,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		210					

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318			
01		1488 N	1488	-0-	-0-	1488 2		N	-0-		77
02		203 N	160	-0-	-43	63 1	97 2	N	-0-		77
03		405 N	405	-0-	-0-	63 1	342 2	N	-0-		77
04		382 N	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-		77
05		224 N	224	-0-	-0-	63 1	161 2	N	-0-		77
06		300 N	298	-0-	-2	63 1	235 2	N	-0-		77
07		310 N	310	-0-	-0-	63 1	247 2	N	-0-		77
08		217 N	199	-0-	-18	63 1	136 2	N	-0-		77
09		300 N	141	-0-	-159	63 1	78 2	N	-0-		77
10		310 N	2	-0-	-308	2 2		N	-0-		77
11		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-		77
12		155 N	2	-0-	-153	2 2		N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		3,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
		339493									
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336					
01		12431 X	10799	-0-	-1632	10369 2	430 9	N	391	386 1	176
02		11948 X	10934	-0-	-1014	10480 2	454 9	N	413	382 1	205
03		12772 X	11761	-0-	-1011	11457 2	304 9	N	276	383 1	98
04		12360 X	12316	-0-	-44	11999 2	317 9	N	288	191 1	195
05		12725 X	12725	-0-	-0-	12502 2	223 9	N	203	190 1	208
06		11426 X	11426	-0-	-0-	11361 2	65 9	N	59	186 1	81
07		12741 X	11289	-0-	-1452	11166 2	123 9	N	112		193
08		12741 X	12646	-0-	-95	12402 2	244 9	N	222	186 1	228
09		12330 X	11927	-0-	-403	11828 2	99 9	N	90	179 1	139
10		12710 X	11828	-0-	-882	11708 2	120 9	N	109		248
11		12240 X	11216	-0-	-1024	11139 2	77 9	N	70	189 1	129
12		12648 X	11657	-0-	-991	11484 2	173 9	N	157	184 1	99
TOTAL GAS PROD:		140,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,390					

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	5053 X	4628	-0-	-425	-0-	4514	2	114	9	N	104	191 1	45
02	4930 X	4564	-0-	-366	-0-	4564	2			N	-0-		45
03	5270 X	4774	-0-	-496	-0-	4671	2	103	9	N	94		139
04	5100 X	4633	-0-	-467	-0-	4516	2	117	9	N	106	191 1	54
05	4867 X	4821	-0-	-46	-0-	4621	2	200	9	N	182	189 1	47
06	4710 X	4418	-0-	-292	-0-	4361	2	57	9	N	52		99
07	4867 X	4682	-0-	-185	-0-	4601	2	81	9	N	74		173
08	4836 X	4376	-0-	-460	-0-	4299	2	77	9	N	70	190 1	53
09	4680 X	4216	-0-	-464	-0-	4146	2	70	9	N	64		117
10	4836 X	4452	-0-	-384	-0-	4374	2	78	9	N	71		188
11	4530 X	4232	-0-	-298	-0-	4169	2	63	9	N	57	188 1	57
12	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	4095	2	70	9	N	64		121
TOTAL GAS PROD:		53,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		938							

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	214	2	12	9	N	11	184 1	189
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	658	2	30	9	N	27		32
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	327	2	9	9	N	8		40
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1214	2	10	9	N	9		49
05	744 N	512	-0-	-232	-0-	512	2			N	-0-		49
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13		62
07	1271 N	545	-0-	-726	-0-	537	2	8	9	N	7		69
08	527 N	272	-0-	-255	-0-	259	2	13	9	N	12		81
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1		82
10	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-		82
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	N	7		89
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	414	2	12	9	N	11	3 8	97
TOTAL GAS PROD:		6,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		106							

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	17453 X	14117	-0-	-3336	-0-	13981	2	136	9	N	124	196 0	29
02	15428 X	13785	-0-	-1643	-0-	13724	2	61	9	N	55		84
03	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	16751	2	118	9	N	107		191
04	15960 X	14007	-0-	-1953	-0-	13909	2	98	9	N	89	192 0	87
05	14725 X	14371	-0-	-354	-0-	14327	2	44	9	N	40		127
06	16320 X	14030	-0-	-2290	-0-	13989	2	41	9	N	37		164
07	16864 X	13666	-0-	-3198	-0-	13610	2	56	9	N	51	188 0	27
08	16864 X	14167	-0-	-2697	-0-	14095	2	72	9	N	65	1 8	91
09	14040 X	13982	-0-	-58	-0-	13897	2	85	9	N	77	2 8	166
10	14508 X	13761	-0-	-747	-0-	13706	2	55	9	N	50	187 0	29
11	14040 X	12760	-0-	-1280	-0-	12683	2	77	9	N	70		99
12	14446 X	13631	-0-	-815	-0-	13578	2	53	9	N	48	3 8	144
TOTAL GAS PROD:		169,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		813							

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
09	DELQ PR	4017	-0-	4017	4017	4017	2			N	-0-		-0-
10	DELQ PR	7885	-0-	7885	11902	35	1	7725	2	N	114		114
						125	9						
11	17060 X	5158	-0-	-11902	-0-	32	1	5076	2	N	45		159
						50	9						
12	12214 X	2749	-0-	-9465	-0-	33	1	2705	2	N	10		169
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		19,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

WASSON 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4236GC RRCID -> 096172 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4674 - 4824

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-															

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-															

DENVER UNIT WELL #: 7540GC RRCID -> 101540 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832

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 #: 4235G RRCID -> 106802 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848

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	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 #: 7566GC RRCID -> 174481 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737

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	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 #: 6549GC RRCID -> 174484 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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 #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #:		7565GC	RRCID ->	175154	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	4829	PERF. 4716 - 4792
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF. 4690 - 4756
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 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	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 #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4722 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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	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 #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	4661 - 4718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	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	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 PF WELL		WELL #: 1		RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	318262 X	318262	-0-	-0-	-0-	318120	2 142 9	N	129	129	0
02	351431 X	351431	-0-	-0-	-0-	351077	2 354 9	N	322	322	0
03	349142 X	349142	-0-	-0-	-0-	348748	2 394 9	N	358	358	0
04	350589 X	350589	-0-	-0-	-0-	350065	2 524 9	N	476	476	0
05	372194 X	372194	-0-	-0-	-0-	371466	2 728 9	N	662	662	0
06	350452 X	350452	-0-	-0-	-0-	349522	2 930 9	N	845	845	0
07	378699 X	378699	-0-	-0-	-0-	377820	2 879 9	N	799	799	0
08	310714 X	310714	-0-	-0-	-0-	309824	2 890 9	N	809	809	0
09	346202 X	346202	-0-	-0-	-0-	345445	2 757 9	N	688	688	0
10	321480 X	321480	-0-	-0-	-0-	320675	2 805 9	N	732	732	0
11	359081 X	359081	-0-	-0-	-0-	358341	2 740 9	N	673	673	0
*12	295314 X	295314	-0-	-0-	-0-	294529	2 785 9	N	714	714	0
TOTAL GAS PROD:		4,103,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,207					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6440GC RRCID -> 178834 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798

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	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 #: 6551GC RRCID -> 178836 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743

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 #: 5521GC RRCID -> 181518 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723

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	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 #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 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-				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 #: 7568GC RRCID -> 186825 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815

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	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 #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF.	4800 - 4868
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	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 #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4779 - 4846
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	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 #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4771 - 4840
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF. 4678 - 4746
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	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 #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4580 - 5177
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	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 #:		4339GC	RRCID ->	188943	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 4734 - 4829
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 #:		4340GC	RRCID ->	189760	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4652 - 4731
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	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 #:		4450GC	RRCID ->	189761	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4660 - 4728
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	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 #: 4449GC RRCID -> 189763 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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 #: 6656GC RRCID -> 189886 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 #: 4342GC RRCID -> 191353 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 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	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 #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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 #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
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 #: 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	
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	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 #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF. 4718 - 4757
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 #:		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-					

DENVER UNIT		WELL #:		8431GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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 #: 5513GC		RRCID -> 208951	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4770	- 4780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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 #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
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-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
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 * *	* * 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-		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 #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF.	4790	-	4837
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	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 #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF.	4720	-	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	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 #:		4570GC	RRCID ->	212042	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 4670 - 4762
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 #:		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-					

DENVER UNIT		WELL #:		4343GC	RRCID ->	220544	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4665 - 4749
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	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 #: 6537GC RRCID -> 220947 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4730 - 4776

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 7572GC RRCID -> 221025 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817

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	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 #: 4344GC RRCID -> 221203 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4773 - 4823

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2016 - RECLASS TO #18910											

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

DENVER UNIT WELL #: 6453GC RRCID -> 221209 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800

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	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 #: 7573GC RRCID -> 222484 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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 #: 4569GC RRCID -> 222488 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 #: 4461GC RRCID -> 223181 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		4568GC	RRCID ->	223307	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	5090 - 5136
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-				

DENVER UNIT		WELL #:		3347GC	RRCID ->	226002	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4690 - 4759
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	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 #:		5523GC	RRCID ->	226054	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4649 - 4704
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	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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 4134GC RRCID -> 228987 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795

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

DENVER UNIT WELL #: 6570GC RRCID -> 229642 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	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 #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* 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	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 #: 5622GC RRCID -> 229758 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH N/A 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 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	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 #: 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-					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 #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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 * *	* * 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	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 * *	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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 #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 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	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 * *	* * 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	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 #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
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-				

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 * *	* * 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 #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
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	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 #:		4668GC	RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	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	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 #: 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
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-		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 #: 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	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	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 #: 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	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.				945936						
CORNELL UNIT				WELL #: 6386GC	RRCID -> 188935	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4752	
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-		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	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 3	N	-0-	-0-
02	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	25893 3	N	-0-	-0-
03	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824 3	N	-0-	-0-
04	22126 X	22126	-0-	-0-	-0-	22126 3	N	-0-	-0-
05	25948 X	25948	-0-	-0-	-0-	25948 3	N	-0-	-0-
06	22878 X	22878	-0-	-0-	-0-	22878 3	N	-0-	-0-
07	23557 X	23557	-0-	-0-	-0-	23557 3	N	-0-	-0-
08	21200 X	21200	-0-	-0-	-0-	21200 3	N	-0-	-0-
09	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	22531 3	N	-0-	-0-
10	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	4862 2	N	-0-	-0-
11	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	20229 3	N	-0-	-0-
*12	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	21206 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 255,748 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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 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	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 #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	052568	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	3456	PERF. N/A				
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	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-

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
WELTMER, T. C.		WELL #:	6	RRCID ->	240180	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	7857	PERF. 7066 - 7707				
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	EOM BALANCE
01		2232 X	696	-0-	-1536	-0-	11 1	586 2	Y	27	84 1			11
							69 4	30 9						
02		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	34 1	1756 2	Y	185	127 1			69
							374 4	204 9						
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	32 1	2432 2	Y	340	307 1			102
							374 9							
04		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	45 1	2962 2	Y	303	337 1			68
							1008 4	333 9						
05		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	75 1	6046 2	Y	377	390 1			55
							441 4	415 9						
06		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	71 1	4942 2	Y	324	271 1			108
							483 4	356 9						
07		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	76 1	5300 2	Y	205	253 1			60
							567 4	226 9						
08		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	74 1	5607 2	Y	329	351 1			38
							265 4	362 9						
09		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	58 1	4292 2	Y	267	234 1			71
							294 9							
10		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	56 1	3771 2	Y	229	226 1			74
							135 4	252 9						
11		6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	84 1	6164 2	Y	426	389 1			111
							112 4	469 9						
12		6138 X	5809	-0-	-329	-0-	65 1	4755 2	Y	398	382 1			127
							551 4	438 9						
TOTAL GAS PROD:			57,052				TOTAL CONDENSATE PROD:							3,410

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.// 96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELTMER, T.C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674		
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	915 N	915	-0-	-0-	-0-	12	1	671	2	Y	138	119	1		57
						80	4	152	9						
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	Y	86	111	1		32
						106	4	95	9						
03	3100 N	4517	-0-	1417	1417	55	1	4234	2	Y	207	177	1		62
						228	9								
04	3000 N	3791	-0-	791	2208	40	1	2663	2	Y	165	190	1		37
						906	4	182	9						
05	3100 N	3154	-0-	54	2262	34	1	2708	2	Y	195	204	1		28
						197	4	215	9						
06	5162 X	2900	-0-	-2262	-0-	35	1	2432	2	Y	178	147	1		59
						237	4	196	9						
07	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	33	1	2275	2	Y	113	139	1		33
						243	4	124	9						
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	31	1	2363	2	Y	168	182	1		19
						112	4	185	9						
09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	33	1	2423	2	Y	188	157	1		50
						207	9								
10	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	37	1	2513	2	Y	149	151	1		48
						90	4	164	9						
11	2250 X	2150	-0-	-100	-0-	27	1	1948	2	Y	127	142	1		33
						35	4	140	9						
*12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	32	1	2312	2	Y	121	115	1		39
						268	4	133	9						
TOTAL GAS PROD:		31,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,835									

WELTMER, T. C.		WELL #:		7		RRCID ->		248325		COMPL. DATE		10/23/2008		TOTAL DEPTH		7852		PERF. 7077 - 7668	
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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	14	1	792	2	Y	132	119	1		55				
						94	4	145	9										
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	16	1	814	2	Y	83	107	1		31				
						173	4	91	9										
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	22	1	1709	2	Y	106	105	1		32				
						117	9												
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	20	1	1323	2	Y	71	87	1		16				
						450	4	78	9										
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	13	1	1038	2	Y	86	90	1		12				
						76	4	95	9										
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	14	1	966	2	Y	82	67	1		27				
						94	4	90	9										
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	955	2	Y	52	64	1		15				
						102	4	57	9										
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	85	90	1		10				
						48	4	94	9										
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	14	1	1020	2	Y	104	86	1		28				
						114	9												
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	16	1	1056	2	Y	87	87	1		28				
						38	4	96	9										
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	11	1	804	2	Y	86	92	1		22				
						15	4	95	9										
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	16	1	1179	2	Y	91	84	1		29				
						137	4	100	9										
TOTAL GAS PROD:		15,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,065													

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MASTERSER PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120								
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	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-								

MASTERSER PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175								
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-								

MASTERSER PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139								
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-								

(GWN415)

02/11/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS