

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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-					

BURLESON "60"		WELL #: 1		RRCID -> 216247		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9282 - 9827			
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: COTTLE					
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263								
CAMPBELL, MAURICE		WELL #:		1	RRCID ->	234802	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	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-					

BLACK 4		WELL #:		1	RRCID ->	246941	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	9454	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-					

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #:	9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130
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: GAINES					
TYNER TEXAS OPERATING COMPANY				875270								
MCINTOSH		WELL #:		176	RRCID ->	253518	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - P/A 08/20/15												
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		
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					
XOG OPERATING LLC				945921							
HOFFMAN		WELL #:		1 A	RRCID ->	075854	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431		
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-		

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921								
GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	078565	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3410	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	-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-				

GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435	
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-				

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	
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	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
 MANZANO, LLC 525195
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	2603	-0-	2603	2603	2421	2	182	9	N	165				165
04	0 W	2960	-0-	2960	5563	2921	2	39	9	N	35				200
05	8441 X	2878	-0-	-5563	-0-	2845	2	33	9	N	30				230
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3180	2	152	9	N	138	176	1		192
07	3069 X	2929	-0-	-140	-0-	2885	2	44	9	N	40	170	1		62
08	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2935	2	47	9	N	43				105
09	3330 X	2670	-0-	-660	-0-	2633	2	37	9	N	34				139
10	3441 X	2934	-0-	-507	-0-	2902	2	32	9	N	29				168
11	3330 X	2945	-0-	-385	-0-	2905	2	40	9	N	36	20	8		184
12	2976 X	61	-0-	-2915	-0-	24	2	37	9	N	34	185	1	2 8	31

TOTAL GAS PROD: 26,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257	- 12281			
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	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	85 1	2257 2	N	20			196
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	22 9	79 1	N	33	197	1	32
03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	36 9	85 1	N	-0-			32
04	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	79 1	2110 2	N	-0-			32
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-			32
06	3000 N	3004	-0-	4	4	85 1	2919 2	N	-0-			32
07	2526 N	2522	-0-	-4	-0-	85 1	2437 2	N	-0-			32
08	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2542 2	189 9	N	172			204
09	2640 N	2299	-0-	-341	-0-	85 1	2199 2	N	14	191	1	27
10	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	15 9	2412 2	N	40			67
11	2640 N	2378	-0-	-262	-0-	85 1	2293 2	N	-0-			67
*12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	85 1	2388 2	N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		30,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		279						

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651	- 10824			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	388	-0-	-1968	-0-	12 1	153 2	N	203	197	1	92
02	14470 X	14470	-0-	-0-	-0-	223 9	13 1	N	169			261
03	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	186 9	19 1	N	266	379	1	148
04	15075 X	15075	-0-	-0-	-0-	293 9	18 1	N	224	196	1	176
05	17425 X	17425	-0-	-0-	-0-	246 9	16963 2	N	420	376	1	220
06	16202 X	16202	-0-	-0-	-0-	20 1	15896 2	N	260	180	1	300
07	16401 X	16401	-0-	-0-	-0-	286 9	20 1	N	278	370	1	208
08	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	306 9	15236 2	N	344	378	1	174
09	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	20 1	13756 2	N	218	179	1	213
10	13156 X	13156	-0-	-0-	-0-	240 9	13004 2	N	138	194	1	157
11	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	20 1	12431 2	N	89			246
12	2356 X	291	-0-	-2065	-0-	98 9	20 1	N	123	187	1	182
						135 9						
TOTAL GAS PROD:		151,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,732						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID ->	162597	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	8142 - 8394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	12	1	1573	2	N	53	180	1	27
						58	9							
02	1540 N	1143	-0-	-397	-0-	10	1	924	2	N	190			217
						209	9							
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	2	N	-0-	183	1	34
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	16	1	1675	2	N	217	196	1	55
						239	9							
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1127	2	252	9	N	229	192	1	92
06	1800 N	1187	-0-	-613	-0-	7	1	1055	2	N	114	179	1	27
						125	9							
07	2015 N	1625	-0-	-390	-0-	15	1	1420	2	N	173			200
						190	9							
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	2	1	9	N	1	174	1	27
09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	11	1	1271	2	N	-0-			27
10	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	948	2	440	9	N	400	380	1	47
11	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	13	1	1441	2	N	2	2	8	47
						2	9							
*12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	11	1	1620	2	N	215	193	1	69
						237	9							
TOTAL GAS PROD:		18,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,594								

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	163690	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443		
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	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	33	1	1175	2	N	73	196	1	27
						80	9							
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	N	107			134
						118	9							
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	N	63			197
						69	9							
04	1260 N	975	-0-	-285	-0-	79	1	871	2	N	23			220
						25	9							
05	1395 N	688	-0-	-707	-0-	688	2			N	-0-			220
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	48	1	1347	2	N	198	187	1	231
						218	9							
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	109	193	1	147
						120	9							
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			147
09	1350 N	886	-0-	-464	-0-	60	1	826	2	N	-0-			147
10	1178 N	741	-0-	-437	-0-	741	2			N	-0-			147
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	85	1	984	2	N	113	193	1	67
						124	9							
12	930 N	461	-0-	-469	-0-	8	1	113	2	N	309	192	1	182
						340	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		12,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		995								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 -	9451			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	14	1	2799	2	N	-0-				12
02		2492 X	1745	-0-	-747	-0-	9	1	1736	2	N	-0-				12
03		2759 X	2420	-0-	-339	-0-	12	1	2408	2	N	-0-				12
04		2670 X	2040	-0-	-630	-0-	8	1	2032	2	N	-0-				12
05		2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2549	2			N	-0-				12
06		2670 X	2402	-0-	-268	-0-	13	1	2389	2	N	-0-				12
07		2108 N	1068	-0-	-1040	-0-	9	1	1059	2	N	-0-				12
08		2542 N	974	-0-	-1568	-0-	974	2			N	-0-				12
09		2400 N	1890	-0-	-510	-0-	9	1	1881	2	N	-0-				12
10		1054 N	788	-0-	-266	-0-	788	2			N	-0-				12
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	9	1	1930	2	N	-0-				12
12		1953 N	737	-0-	-1216	-0-	4	1	679	2	N	49	2	8		59
							54	9								

TOTAL GAS PROD: 21,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 -	9940
01		1767 X	1663	-0-	-104	-0-	35	1	1628	2	N	-0-	39
02		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1609	2	N	74	113
							81	9					
03		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	35	1	1776	2	N	-0-	113
04		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	33	1	3086	2	N	-0-	113
05		1767 X	744	-0-	-1023	-0-	744	2			N	-0-	113
06		1710 X	340	-0-	-1370	-0-	33	1	307	2	N	-0-	113
07		1767 X	1151	-0-	-616	-0-	24	1	1127	2	N	-0-	113
08		1767 X	539	-0-	-1228	-0-	539	2			N	-0-	113
09		1710 X	721	-0-	-989	-0-	16	1	705	2	N	-0-	113
10		1147 X	920	-0-	-227	-0-	881	2	39	9	N	35	148
11		1110 X	313	-0-	-797	-0-	12	1	301	2	N	-0-	148
12		1147 X	948	-0-	-199	-0-	24	1	924	2	N	-0-	148

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 -	10010
01		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	12	1	1978	2	N	-0-	25
02		4116 X	1115	-0-	-3001	-0-	8	1	1105	2	N	2	27
							2	9					
03		4557 X	1521	-0-	-3036	-0-	12	1	1509	2	N	-0-	27
04		4410 X	861	-0-	-3549	-0-	6	1	855	2	N	-0-	27
05		1984 X	559	-0-	-1425	-0-	559	2			N	-0-	27
06		1920 X	541	-0-	-1379	-0-	16	1	525	2	N	-0-	27
07		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	7	1	2672	2	N	-0-	27
08		1519 X	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-	27
09		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	9	1	1357	2	N	-0-	27
10		2666 X	642	-0-	-2024	-0-	642	2			N	-0-	27
11		2580 X	226	-0-	-2354	-0-	2	1	222	2	N	2	27
							2	9					
12		2666 X	1813	-0-	-853	-0-	11	1	1773	2	N	26	2 8 51
							29	9					

TOTAL GAS PROD: 14,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	2043	-0-	-251	-0-	28	1	2002	2	N	12					162
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	13	9									162
03	2294 X	2071	-0-	-223	-0-	51	1	2856	2	N	-0-					194
						53	1	1983	2	N	32					
						35	9									
04	1980 X	1526	-0-	-454	-0-	1526	2			N	-0-					194
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			N	-0-					194
06	2220 X	2198	-0-	-22	-0-	55	1	2143	2	N	-0-					194
07	2294 X	1419	-0-	-875	-0-	44	1	1375	2	N	-0-					194
08	2077 X	1200	-0-	-877	-0-	1200	2			N	-0-					194
09	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	40	1	2232	2	N	-0-					194
10	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			N	-0-					194
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	15	1	1441	2	N	35	192	1			37
						39	9									
12	2294 N	1385	-0-	-909	-0-	30	1	1355	2	N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		21,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603						
01	558 N	81	-0-	-477	-0-	81	2			N	-0-					37
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					37
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					37
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					37
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					37
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					37
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	N	-0-					37
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 11728 PERF. 8798 - 11445						
01	12077 X	12077	-0-	-0-	-0-	44	1	11817	2	N	196	191	1			44
						216	9									
02	10472 X	9746	-0-	-726	-0-	85	1	9477	2	N	167					211
						184	9									
03	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	85	1	11788	2	N	265	390	1			86
						292	9									
04	11700 X	10397	-0-	-1303	-0-	79	1	10231	2	N	79					165
						87	9									
05	12090 X	11617	-0-	-473	-0-	11362	2	255	9	N	232	196	1			201
06	11760 X	10815	-0-	-945	-0-	85	1	10649	2	N	74	193	1			82
						81	9									
07	12152 X	10754	-0-	-1398	-0-	85	1	10436	2	N	212	191	1	2	8	101
						233	9									
08	12152 X	11017	-0-	-1135	-0-	10657	2	360	9	N	327	384	1			44
09	11250 X	9889	-0-	-1361	-0-	85	1	9611	2	N	175	174	1			45
						193	9									
10	11625 X	10307	-0-	-1318	-0-	10080	2	227	9	N	206	190	1			61
11	10830 X	10482	-0-	-348	-0-	85	1	10184	2	N	194	194	1	2	8	59
						213	9									
12	11005 X	10571	-0-	-434	-0-	85	1	10204	2	N	256	172	1			143
						282	9									
TOTAL GAS PROD:		129,837				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,383								

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3092	-0-	-907	-0-	90	1	2926	2	N	69	193 1	32
						76	9						
02	3612 X	2912	-0-	-700	-0-	84	1	2675	2	N	139		171
						153	9						
03	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	90	1	3577	2	N	201	193 1	179
						221	9						
04	3360 X	3179	-0-	-181	-0-	84	1	3091	2	N	4		183
						4	9						
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3216	2	25	9	N	23		206
06	3750 X	3539	-0-	-211	-0-	90	1	3436	2	N	12	191 1	27
						13	9						
07	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	90	1	3273	2	N	139		166
						153	9						
08	3875 X	3065	-0-	-810	-0-	3065	2			N	-0-		166
09	3540 X	3249	-0-	-291	-0-	90	1	3142	2	N	15		181
						17	9						
10	3658 X	3222	-0-	-436	-0-	3015	2	207	9	N	188	190 1	179
11	3540 X	3120	-0-	-420	-0-	90	1	2777	2	N	230	193 1	216
						253	9						
12	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	84	1	2944	2	N	11	194 1	33
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		39,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,031							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	6170	-0-	-2851	-0-	72	1	5888	2	N	191	191 1	42
						210	9						
02	6048 X	3853	-0-	-2195	-0-	46	1	3757	2	N	45		87
						50	9						
03	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	77	1	4450	2	N	175	193 1	69
						193	9						
04	5970 X	3600	-0-	-2370	-0-	69	1	3489	2	N	38		107
						42	9						
05	6169 X	3711	-0-	-2458	-0-	3652	2	59	9	N	54		161
06	5970 X	3584	-0-	-2386	-0-	69	1	3423	2	N	84	193 1	52
						92	9						
07	4712 X	3645	-0-	-1067	-0-	80	1	3488	2	N	70		122
						77	9						
08	4712 X	3391	-0-	-1321	-0-	3347	2	44	9	N	40		162
09	3600 X	2922	-0-	-678	-0-	80	1	2799	2	N	39		201
						43	9						
10	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9573	2	116	9	N	105	172 1	134
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	80	1	7178	2	N	109	189 1	49
						120	9					5 8	
*12	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	77	1	4756	2	N	36		85
						40	9						
TOTAL GAS PROD:		57,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 7814 - 9608			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9486 X	4090	-0-	-5396	-0-	41	1	3892	2	N	143		171
						157	9						
02	8568 X	3564	-0-	-5004	-0-	52	1	3245	2	N	243	197 1	217
						267	9						
03	9486 X	4311	-0-	-5175	-0-	63	1	4211	2	N	34	197 1	54
						37	9						
04	7860 X	3284	-0-	-4576	-0-	57	1	3198	2	N	26		80
						29	9						
05	4836 X	3430	-0-	-1406	-0-	3386	2	44	9	N	40		120
06	4170 X	3266	-0-	-904	-0-	71	1	3172	2	N	21		141
						23	9						
07	4309 X	3232	-0-	-1077	-0-	58	1	3124	2	N	45		186
						50	9						
08	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	3120	2	31	9	N	28		214
09	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	60	1	3991	2	N	47	184 1	77
						52	9						
10	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5472	2	191	9	N	174	191 1	60
11	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	85	1	9086	2	N	224	189 1	79
						246	9					16 8	
*12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	85	1	7180	2	N	199	193 1	79
						219	9					6 8	
TOTAL GAS PROD:		54,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,224							

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550			PERF. 7897 - 9354
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	52	1	7080	2	N	183	197 1	30
						201	9						
02	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	43	1	4323	2	N	215	198 1	47
						237	9						
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	4995	2	N	233	196 1	84
						256	9						
04	9450 X	3600	-0-	-5850	-0-	64	1	3395	2	N	128	185 1	27
						141	9						
05	9765 X	3783	-0-	-5982	-0-	3769	2	14	9	N	13		40
06	7110 X	3626	-0-	-3484	-0-	72	1	3532	2	N	20		60
						22	9						
07	5332 X	3662	-0-	-1670	-0-	77	1	3572	2	N	12		72
						13	9						
08	5332 X	3997	-0-	-1335	-0-	3978	2	19	9	N	17		89
09	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	80	1	11301	2	N	99		188
						109	9						
10	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6782	2	44	9	N	40	176 1	52
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	80	1	4641	2	N	109		161
						120	9						
12	4154 X	3795	-0-	-359	-0-	80	1	3614	2	N	92	193 1	60
						101	9						
TOTAL GAS PROD:		62,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161							

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 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		18185 X	18185	-0-	-0-	75 1	17895 2	N		195	195 1		94
						215 9							
02		4984 X	4948	-0-	-36	-0-	63 1	4709 2	N	160			254
						176 9							
03		5518 X	5347	-0-	-171	-0-	72 1	5082 2	N	175	195 1		234
						193 9							
04		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	75 1	5016 2	N	101	178 1		157
						111 9							
05		7719 X	5274	-0-	-2445	-0-	5105 2	169 9	N	154			311
06		7470 X	5022	-0-	-2448	-0-	80 1	4784 2	N	144	191 1		264
						158 9							
07		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	80 1	5313 2	N	165	367 1		62
						182 9							
08		5363 X	5288	-0-	-75	-0-	5122 2	166 9	N	151			213
09		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	80 1	4883 2	N	214	351 1		76
						235 9							
10		5580 X	5027	-0-	-553	-0-	4875 2	152 9	N	138			214
11		5400 X	5380	-0-	-20	-0-	80 1	5179 2	N	110	190 1		134
						121 9							
12		5580 X	5400	-0-	-180	-0-	80 1	5160 2	N	145	185 1		94
						160 9							
TOTAL GAS PROD:			75,846			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,852			

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
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		13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	77 1	11649 2	N	369	384 1		91
						406 9							
02		12124 X	9232	-0-	-2892	-0-	66 1	8945 2	N	201	186 1		106
						221 9							
03		13423 X	11949	-0-	-1474	-0-	77 1	11674 2	N	180	195 1		91
						198 9							
04		13380 X	10309	-0-	-3071	-0-	75 1	9937 2	N	270	195 1		166
						297 9							
05		13826 X	11403	-0-	-2423	-0-	11192 2	211 9	N	192	194 1		164
06		11730 X	10880	-0-	-850	-0-	80 1	10488 2	N	284	192 1	1 8	255
						312 9							
07		11935 X	10420	-0-	-1515	-0-	77 1	10282 2	N	55	186 1		124
						61 9							
08		11935 X	11831	-0-	-104	-0-	11658 2	173 9	N	157	189 1		92
09		11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	80 1	11567 2	N	137			229
						151 9							
10		12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	11989 2	204 9	N	185	180 1		234
11		11460 X	9844	-0-	-1616	-0-	80 1	9361 2	N	366	380 1	2 8	218
						403 9							
12		12183 X	8032	-0-	-4151	-0-	59 1	7666 2	N	279	378 1		119
						307 9							
TOTAL GAS PROD:			130,023			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,675			

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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		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	9858 X	9640	-0-	-218	-0-	70	1	9362	2	N	189	214		
						208	9							
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	84	1	9042	2	N	160	198	1	176
						176	9							
03	9858 X	9762	-0-	-96	-0-	90	1	9563	2	N	99	195	1	80
						109	9							
04	9330 X	7803	-0-	-1527	-0-	84	1	7568	2	N	137			217
						151	9							
05	10292 X	7599	-0-	-2693	-0-	7364	2	235	9	N	214	194	1	237
06	9960 X	7483	-0-	-2477	-0-	90	1	7372	2	N	19	192	1	64
						21	9							
07	10292 X	7259	-0-	-3033	-0-	90	1	7169	2	N	-0-			64
08	9765 X	7189	-0-	-2576	-0-	7048	2	141	9	N	128			192
09	7800 X	5933	-0-	-1867	-0-	90	1	5647	2	N	178	193	1	177
						196	9							
10	7719 X	5838	-0-	-1881	-0-	5801	2	37	9	N	34			211
11	7470 X	3548	-0-	-3922	-0-	84	1	3439	2	N	23	189	1	45
						25	9							
12	7254 X	6361	-0-	-893	-0-	84	1	6105	2	N	156	2	8	199
						172	9							

TOTAL GAS PROD: 87,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244		
01	6355 X	4912	-0-	-1443	-0-	4726	2	186	9	N	169	173	1	21
02	5740 X	3603	-0-	-2137	-0-	3387	2	216	9	N	196	190	1	27
03	6262 X	4970	-0-	-1292	-0-	4541	1	429	9	N	390	387	1	30
04	5430 X	3819	-0-	-1611	-0-	3683	2	136	9	N	124			154
05	4898 X	4732	-0-	-166	-0-	4527	2	205	9	N	186	193	1	147
06	4800 X	4418	-0-	-382	-0-	4244	2	174	9	N	158	182	1	122
07	4960 X	4301	-0-	-659	-0-	4192	2	109	9	N	99	191	1	30
08	4960 X	4583	-0-	-377	-0-	4439	2	144	9	N	131			161
09	4590 X	3463	-0-	-1127	-0-	3462	2	1	9	N	1			162
10	4743 X	3147	-0-	-1596	-0-	2959	2	188	9	N	171	191	1	142
11	4440 X	3899	-0-	-541	-0-	3595	2	304	9	N	276	384	1	30
12	4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	2388	2	355	9	N	323	194	1	159

TOTAL GAS PROD: 48,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

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 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	13547 X	10697	-0-	-2850	-0-	53	1	10431	2	N	194					219
						213	9									
02	12236 X	9670	-0-	-2566	-0-	51	1	9446	2	N	157	195	1			181
						173	9									
03	13547 X	11552	-0-	-1995	-0-	55	1	11260	2	N	215	195	1			201
						237	9									
04	11910 X	10664	-0-	-1246	-0-	51	1	10591	2	N	20					221
						22	9									
05	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11569	2	19	9	N	17	193	1			45
06	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	55	1	11263	2	N	189	193	1	2	8	39
						208	9									
07	11563 X	10698	-0-	-865	-0-	55	1	10505	2	N	125					164
						138	9									
08	11594 X	10205	-0-	-1389	-0-	10151	2	54	9	N	49					213
09	11520 X	9410	-0-	-2110	-0-	55	1	9210	2	N	132	181	1			164
						145	9									
10	11904 X	9690	-0-	-2214	-0-	9635	2	55	9	N	50					214
11	11520 X	10167	-0-	-1353	-0-	55	1	10091	2	N	19	2	8			231
						21	9									
12	10695 X	8758	-0-	-1937	-0-	51	1	8652	2	N	50	192	1			89
						55	9									
TOTAL GAS PROD:		124,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,217								

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-					

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) 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		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	84	1	7642	2	N	222	199	1		189
							244	9								
02		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	84	1	3882	2	N	10				199
							11	9								
03		4216 X	3808	-0-	-408	-0-	90	1	3692	2	N	24				223
							26	9								
04		6000 X	3403	-0-	-2597	-0-	84	1	3169	2	N	136	195	1		164
							150	9								
05		7967 X	3306	-0-	-4661	-0-	3285	2	21	9	N	19				183
06		7710 X	3794	-0-	-3916	-0-	90	1	3665	2	N	35				218
							39	9								
07		4402 X	3682	-0-	-720	-0-	90	1	3580	2	N	11				229
							12	9								
08		3813 X	3235	-0-	-578	-0-	3058	2	177	9	N	161	191	1		199
09		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	90	1	3240	2	N	20	192	1		27
							22	9								
10		3906 X	3195	-0-	-711	-0-	3107	2	88	9	N	80				107
11		3780 X	3035	-0-	-745	-0-	90	1	2945	2	N	-0-				107
12		3689 X	3010	-0-	-679	-0-	84	1	2882	2	N	40				147
							44	9								
TOTAL GAS PROD:		45,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		758								

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 -	11624			
01		35247 X	29557	-0-	-5690	-0-	18	1	29189	2	N	318	379	1		132
							350	9								
02		31024 X	24778	-0-	-6246	-0-	17	1	24520	2	N	219	197	1		154
							241	9								
03		33697 X	29617	-0-	-4080	-0-	20	1	29192	2	N	368	391	1		131
							405	9								
04		30420 X	26128	-0-	-4292	-0-	19	1	25877	2	N	211	195	1		147
							232	9								
05		30380 X	28296	-0-	-2084	-0-	27976	2	320	9	N	291	195	1		243
06		28650 X	26453	-0-	-2197	-0-	20	1	26217	2	N	196	193	1		246
							216	9								
07		29605 X	25630	-0-	-3975	-0-	20	1	25284	2	N	296	370	1	3 8	169
							326	9								
08		29605 X	25737	-0-	-3868	-0-	25481	2	256	9	N	233	191	1		211
09		27390 X	23956	-0-	-3434	-0-	20	1	23683	2	N	230	374	1		67
							253	9								
10		28303 X	24072	-0-	-4231	-0-	23845	2	227	9	N	206	191	1		82
11		24780 X	24758	-0-	-22	-0-	20	1	24442	2	N	269	193	1	11 8	147
							296	9								
12		25606 X	22776	-0-	-2830	-0-	20	1	22568	2	N	171	191	1		127
							188	9								
TOTAL GAS PROD:		311,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,008								

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		53878 X	33180	-0-	-20698	-0-	62	1	32644	2	N	431	384	1	146
							474	9							
02		47376 X	30251	-0-	-17125	-0-	69	1	29820	2	N	329	194	1	281
							362	9							
03		47461 X	32281	-0-	-15180	-0-	80	1	31629	2	N	520	567	1	234
							572	9							
04		45900 X	30613	-0-	-15287	-0-	72	1	30208	2	N	303	194	1	343
							333	9							
05		39649 X	27953	-0-	-11696	-0-	27510	2	443	9	N	403	583	1	163
06		32400 X	29806	-0-	-2594	-0-	80	1	29263	2	N	421	388	1	176
							463	9							
07		33480 X	27892	-0-	-5588	-0-	80	1	27440	2	N	338	385	1	126
							372	9						3	8
08		32271 X	27458	-0-	-4813	-0-	27076	2	382	9	N	347	192	1	281
09		30600 X	25325	-0-	-5275	-0-	80	1	24912	2	N	303	383	1	201
							333	9							
10		30814 X	23505	-0-	-7309	-0-	23178	2	327	9	N	297	387	1	111
11		29820 X	23770	-0-	-6050	-0-	80	1	23418	2	N	247	192	1	161
							272	9						5	8
12		27900 X	24235	-0-	-3665	-0-	65	1	23844	2	N	296	190	1	258
							326	9						9	8
TOTAL GAS PROD:		336,269			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,235								

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID -> 274221		COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255			
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		43338 X	24194	-0-	-19144	-0-	78	1	23958	2	N	144	187	1	148
							158	9							
02		34020 X	22440	-0-	-11580	-0-	84	1	22183	2	N	157	198	1	107
							173	9							
03		36208 X	27050	-0-	-9158	-0-	90	1	26322	2	N	580	586	1	101
							638	9							
04		33450 X	21761	-0-	-11689	-0-	84	1	21576	2	N	92			193
							101	9							
05		27249 X	22331	-0-	-4918	-0-	22009	2	322	9	N	293	193	1	293
06		26190 X	21905	-0-	-4285	-0-	90	1	21581	2	N	213	193	1	312
							234	9						1	8
07		27063 X	20004	-0-	-7059	-0-	90	1	19781	2	N	121	192	1	241
							133	9							
08		27063 X	23538	-0-	-3525	-0-	23253	2	285	9	N	259	383	1	117
09		21900 X	17717	-0-	-4183	-0-	90	1	17540	2	N	79			196
							87	9							
10		22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22568	2	141	9	N	128	190	1	134
11		22770 X	20566	-0-	-2204	-0-	90	1	20292	2	N	167	190	1	111
							184	9							
12		23529 X	18607	-0-	-4922	-0-	90	1	18515	2	N	2	2	8	111
							2	9							
TOTAL GAS PROD:		262,822			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,235								

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		57908 X	36360	-0-	-21548	-0-	35469 2	891 9	N	810	584 1		449
02		52304 X	34919	-0-	-17385	-0-	34132 2	787 9	N	715	785 1		379
03		44910 X	44910	-0-	-0-	-0-	43888 2	1022 9	N	929	976 1		332
04		56040 X	37823	-0-	-18217	-0-	37286 2	537 9	N	488	580 1		240
05		57908 X	34786	-0-	-23122	-0-	34035 2	751 9	N	683	581 1		342
06		43470 X	33128	-0-	-10342	-0-	32525 2	603 9	N	548	578 1		312
07		44919 X	39627	-0-	-5292	-0-	39104 2	523 9	N	475	385 1		402
08		44919 X	38802	-0-	-6117	-0-	38371 2	431 9	N	392	578 1		216
09		37830 X	35215	-0-	-2615	-0-	34944 2	271 9	N	246	385 1		77
10		39618 X	36492	-0-	-3126	-0-	35666 2	826 9	N	751	577 1		251
11		38340 X	19932	-0-	-18408	-0-	19637 2	295 9	N	268	381 1	2 8	136
12		39618 X	31195	-0-	-8423	-0-	30759 2	436 9	N	396	193 1	2 8	337
TOTAL GAS PROD:		423,189				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,701			

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
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		56885 X	30737	-0-	-26148	-0-	29772 2	965 9	N	877	584 1		407
02		51380 X	33333	-0-	-18047	-0-	32508 2	825 9	N	750	773 1		384
03		56885 X	33913	-0-	-22972	-0-	32827 2	1086 9	N	987	974 1		397
04		55050 X	29288	-0-	-25762	-0-	28573 2	715 9	N	650	773 1		274
05		56885 X	28674	-0-	-28211	-0-	27845 2	829 9	N	754	577 1		451
06		55050 X	28196	-0-	-26854	-0-	27477 2	719 9	N	654	578 1		527
07		36890 X	26154	-0-	-10736	-0-	25594 2	560 9	N	509	574 1		462
08		33914 X	24748	-0-	-9166	-0-	23805 2	943 9	N	857	943 1		376
09		29280 X	26875	-0-	-2405	-0-	26344 2	531 9	N	483	767 1		92
10		29140 X	28834	-0-	-306	-0-	28368 2	466 9	N	424	189 1		327
11		28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	27671 2	389 9	N	354	378 1	6 8	297
12		26691 X	25628	-0-	-1063	-0-	25262 2	366 9	N	333	371 1		259
TOTAL GAS PROD:		344,440				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,632			

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN					
BEE-JAY PETRO, INC.		061747											
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		155 #	2	-0-	-153	-0-	2 3		N	-0-			32
02		56 #	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-			32
03		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			32
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			32
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			32
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			32
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			32
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			32
11		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			32
*12		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		903				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					82		
02		560 #	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					82		
03		620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					82		
04		600 #	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					82		
05		620 #	506	-0-	-114	-0-	506	3			N	-0-					82		
06		600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					82		
07		558 #	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					82		
08		558 #	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					82		
09		510 #	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					82		
10		496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					82		
11		480 #	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					82		
*12		578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					82		
TOTAL GAS PROD:			5,936															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					13		
02		504 #	426	-0-	-78	-0-	425	3	1	9	Y	1					14		
03		558 #	380	-0-	-178	-0-	379	3	1	9	Y	1					15		
04		570 #	490	-0-	-80	-0-	490	3			Y	-0-					15		
05		589 #	481	-0-	-108	-0-	481	3			Y	-0-					15		
06		570 #	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					15		
07		496 #	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					15		
08		496 #	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-	6	1			9		
09		510 #	84	-0-	-426	-0-	83	3	1	9	Y	1					10		
10		527 #	16	-0-	-511	-0-	16	3			Y	-0-					10		
11		510 #	39	-0-	-471	-0-	39	3			Y	-0-					10		
12		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10		
TOTAL GAS PROD:			3,945															TOTAL CONDENSATE PROD:	3

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

01		774 R	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					38		
02		681 R	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	Y	1					39		
03		942 R	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	Y	2					41		
04		786 R	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	Y	3					44		
05		775 #	727	-0-	-48	-0-	726	3	1	9	Y	1					45		
06		900 #	827	-0-	-73	-0-	825	3	2	9	Y	2					47		
07		930 #	820	-0-	-110	-0-	818	3	2	9	Y	2					49		
08		930 #	780	-0-	-150	-0-	779	3	1	9	Y	1					50		
09		840 #	589	-0-	-251	-0-	587	3	2	9	Y	2					52		
10		868 #	597	-0-	-271	-0-	597	3			Y	-0-					52		
11		840 #	676	-0-	-164	-0-	675	3	1	9	Y	1					53		
12		806 #	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1					54		
TOTAL GAS PROD:			8,964															TOTAL CONDENSATE PROD:	18

BUCKSHOT (4950)		//CONT.// 12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.// 061747										
AINSWORTH-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 056694		COMPL. DATE 09/29/1973		TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364 3	2 9	Y	2			50
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1			51
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 3	4 9	Y	4			55
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369 3	7 9	Y	6			61
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	342 3	4 9	Y	4	1 8		64
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	388 3	3 9	Y	3			67
07	434 #	388	-0-	-46	-0-	385 3	3 9	Y	3			70
08	434 #	370	-0-	-64	-0-	367 3	3 9	Y	3			73
09	390 #	282	-0-	-108	-0-	276 3	6 9	Y	5			78
10	403 #	281	-0-	-122	-0-	281 3		Y	-0-			78
11	390 #	320	-0-	-70	-0-	318 3	2 9	Y	2			80
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	359 3	1 9	Y	1			81
TOTAL GAS PROD:		4,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

CHAPMAN, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 056747		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A				
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1021 3	4 9	Y	4	1 8		84
02	896 #	759	-0-	-137	-0-	757 3	2 9	Y	2			86
03	992 #	679	-0-	-313	-0-	673 3	6 9	Y	5			91
04	990 #	878	-0-	-112	-0-	872 3	6 9	Y	5			96
05	1023 #	857	-0-	-166	-0-	855 3	2 9	Y	2			98
06	990 #	902	-0-	-88	-0-	896 3	6 9	Y	5			103
07	899 #	819	-0-	-80	-0-	815 3	4 9	Y	4			107
08	972 R	972	-0-	-0-	-0-	903 3	69 9	Y	63	149 1		21
09	900 #	148	-0-	-752	-0-	146 3	2 9	Y	2			23
10	930 #	31	-0-	-899	-0-	28 3	3 9	Y	3			26
11	930 #	70	-0-	-860	-0-	68 3	2 9	Y	2			28
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			Y	4			32
TOTAL GAS PROD:		7,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		101						

PARKER		WELL #: S121		RRCID -> 131562		COMPL. DATE 02/19/1989		TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940				
01	837 #	696	-0-	-141	-0-	696 3		N	-0-			66
02	1036 #	695	-0-	-341	-0-	695 3		N	-0-			66
03	1147 #	244	-0-	-903	-0-	244 3		N	-0-			66
04	1110 #	175	-0-	-935	-0-	175 3		N	-0-			66
05	775 #	97	-0-	-678	-0-	97 3		N	-0-			66
06	750 #	168	-0-	-582	-0-	168 3		N	-0-			66
07	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			66
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			66
09	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			66
10	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-			66
11	960 #	658	-0-	-302	-0-	658 3		N	-0-			66
12	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:		5,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN										
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747													
PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942					
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		780 R	780	-0-	-0-	-0-	779 3		1 9	N	1		1 8			26	
02		644 #	420	-0-	-224	-0-	420 3			N	-0-					26	
03		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3			N	-0-					26	
04		1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1927 3			N	-0-					26	
05		1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-					26	
06		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-					26	
07		713 #	298	-0-	-415	-0-	298 3			N	-0-					26	
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					26	
09		690 #	310	-0-	-380	-0-	310 3			N	-0-					26	
10		944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 3			N	-0-					26	
11		690 #	472	-0-	-218	-0-	471 3		1 9	N	1		1 8			26	
*12		868 R	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-					26	
TOTAL GAS PROD:				9,274				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP				414648													
ROBB -B-		WELL #:		1	RRCID ->	056497	COMPL. DATE	09/01/1973	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	N/A					
01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					17	
02		28 #	4	-0-	-24	-0-	4 2			N	-0-					17	
03		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-					17	
04		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					17	
05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					17	
06		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-					17	
07		124 #	86	-0-	-38	-0-	86 2			N	-0-					17	
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					17	
09		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					17	
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					17	
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					17	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					17	
TOTAL GAS PROD:				537				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-					

CABBINESS YATES		14430 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
SSC, INC.		810842													
O.D.C. "9"		WELL #: 1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	T. A.	-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													
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-							

RILEY, T. S. -B-		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
RILEY, T. S. -B-		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) 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	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-							

OIL AND GAS DIVISION

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

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	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					48
02	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					48
03	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
04	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					48
05	465 #	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					48
06	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					48
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					48
08	558 #	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					48
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					48
10	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					48
*11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					48
12	651 #	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					48
TOTAL GAS PROD:		6,067				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	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	873	1	598	3	N	-0-					30
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	609	1	581	3	N	-0-					30
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	750	1	692	3	N	-0-					30
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	911	1	407	3	N	-0-					30
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	995	1	827	3	N	-0-					30
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1034	1	534	3	N	-0-					30
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	767	1	662	3	N	-0-					30
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	905	1	671	3	N	-0-					30
09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	854	1	619	3	N	-0-					30
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	946	1	556	3	N	-0-					30
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	830	1	534	3	N	-0-					30
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	950	1	425	3	N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		17,530				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					8
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					8
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					8
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					8
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					8
08	DELQ PR	928	-0-	928	928	928	2			N	-0-					8
09	1486 N	558	-0-	-928	-0-	558	2			N	-0-					8
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					8
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		4,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1642	-0-	-125	-0-	1640	2	2	9	N	2					23
02	1596 #	1431	-0-	-165	-0-	1430	2	1	9	N	1					24
03	1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1597	2	2	9	N	2					26
04	1650 #	1552	-0-	-98	-0-	1551	2	1	9	N	1					27
05	1643 #	1380	-0-	-263	-0-	1379	2	1	9	N	1					28
06	1590 #	1537	-0-	-53	-0-	1536	2	1	9	N	1					29
07	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	N	1					30
08	1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1587	2	1	9	N	1					31
09	1560 #	1288	-0-	-272	-0-	1284	2	4	9	N	4					35
10	1581 #	1398	-0-	-183	-0-	1397	2	1	9	N	1					36
11	1530 #	1496	-0-	-34	-0-	1495	2	1	9	N	1					37
12	1581 #	1576	-0-	-5	-0-	1575	2	1	9	N	1					38
TOTAL GAS PROD:		18,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELMONT O. D. C. -A-		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	TOTAL GAS PROD:	TOTAL CONDENSATE PROD:
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.				623855							
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID ->	019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342 - 3386
M	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-					

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 G.S.U.		WELL #:		2032	RRCID ->	154228	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3353 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
		070370			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3500 -	3551
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-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-						

MEANS		WELL #:	2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	-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	14B DENY	-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-						

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.// 33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370														
NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2		N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210	2		N	-0-					-0-
06	270 N	204	-0-	-66	B	-0-	204	2		N	-0-					-0-
07	248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
08	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	158	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-					-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105														
STATE		WELL #: 1		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525								
01	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2		N	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-					-0-
04	570 N	289	-0-	-281	B	-0-	289	2		N	-0-					-0-
05	620 N	449	-0-	-171	B	-0-	449	2		N	-0-					-0-
06	540 N	262	-0-	-278	B	-0-	262	2		N	-0-					-0-
07	372 N	219	-0-	-153	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
08	279 N	139	-0-	-140	B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	450 N	219	-0-	-231	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
10	279 N	220	-0-	-59	B	-0-	220	2		N	-0-					-0-
*11	270 N	117	-0-	-153	B	-0-	117	2		N	-0-					-0-
12	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY		WELL #: 1 G		RRCID -> 081335		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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			
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105						
RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	588	-0-	-342 B	-0-	588 2	N	-0-		-0-
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-		-0-
04	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
05	961 N	619	-0-	-342 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
06	870 N	577	-0-	-293 B	-0-	577 2	N	-0-		-0-
07	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
08	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	630 N	570	-0-	-60 B	-0-	570 2	N	-0-		-0-
10	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
*11	570 N	361	-0-	-209 B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
12	682 N	365	-0-	-317 B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	- 3582	
M	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	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2	N	-0-		-0-
02	840 N	590	-0-	-250 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
04	840 N	619	-0-	-221 B	-0-	619 2	N	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2	N	-0-		-0-
06	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
07	837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749 2	N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 2	N	-0-		-0-
10	868 N	745	-0-	-123 B	-0-	745 2	N	-0-		-0-
*11	840 N	243	-0-	-597 B	-0-	243 2	N	-0-		-0-
12	775 N	245	-0-	-530 B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NOW DEVELOPMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507	
JAMESON, R. E.		615790								
M	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	6 N	2	-0-	-4 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4 B	4	4 2	N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7 B	11	7 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	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											
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2281	-0-	-43	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2539	-0-	-41	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
10	2604 N	2312	-0-	-292	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
12	2635 N	1842	-0-	-793	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,221				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-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:		11				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514				
M	O	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	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	25	1	1321	3	N	-0-	-0-
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	25	1	1912	3	N	-0-	-0-
03	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	25	1	1661	3	N	-0-	-0-
04	1380 X	1300	-0-	-80	-0-	25	1	1275	3	N	-0-	-0-
05	2139 X	1210	-0-	-929	-0-	25	1	1185	3	N	-0-	-0-
06	2070 X	1513	-0-	-557	-0-	25	1	1488	3	N	-0-	-0-
07	2139 X	1029	-0-	-1110	-0-	25	1	1004	3	N	-0-	-0-
08	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	25	1	1666	3	N	-0-	-0-
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-	-0-
10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	3	N	1	8
						1	9					
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	25	1	1990	3	N	-0-	-0-
12	1922 X	1378	-0-	-544	-0-	25	1	1353	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516				
M	O	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	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1838	3	N	-0-	-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	25	1	1550	3	N	-0-	-0-
03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	25	1	2324	3	N	-0-	-0-
04	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	25	1	1679	3	N	-0-	-0-
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	25	1	2598	3	N	4	8
						4	9					
06	2280 X	793	-0-	-1487	-0-	25	1	768	3	N	-0-	-0-
07	2356 X	1868	-0-	-488	-0-	25	1	1843	3	N	-0-	-0-
08	2635 X	2091	-0-	-544	-0-	25	1	2066	3	N	-0-	-0-
09	2550 X	1655	-0-	-895	-0-	25	1	1630	3	N	-0-	-0-
10	2635 X	1740	-0-	-895	-0-	25	1	1715	3	N	-0-	-0-
11	2010 X	969	-0-	-1041	-0-	25	1	944	3	N	-0-	-0-
12	2077 X	1879	-0-	-198	-0-	25	1	1854	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3464 - 3554				
HERNDON		WELL #: 2										
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-						

HARRIS (YATES) LYNX OPERATING CO., INC. BAGGETT, DEBBIE		39242 666 516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2920 - 3028								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1507 N	1507	-0-	-0-		1505 3	2	9	Y	2					10
02		1288 N	1263	-0-	-25		1263 3			Y	-0-					10
03		1519 N	1462	-0-	-57		1462 3			Y	-0-					10
04		1470 N	1325	-0-	-145		1325 3			Y	-0-					10
05		1395 N	773	-0-	-622		773 3			Y	-0-					10
06		1410 N	1138	-0-	-272		1138 3			Y	-0-					10
07		1615 N	1615	-0-	-0-		1615 3			Y	-0-					10
08		1534 N	1534	-0-	-0-		1534 3			Y	-0-					10
09		1192 N	1192	-0-	-0-		1192 3			Y	-0-					10
10		1002 N	1002	-0-	-0-		1000 3	2	9	Y	2					12
11		1470 N	986	-0-	-484		985 3	1	9	Y	1					13
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240					Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		13,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2905 - 3026						
01		1767 N	1568	-0-	-199		1566 3	2	9	Y	2					5
02		1566 N	1566	-0-	-0-		1566 3			Y	-0-					5
03		1891 N	1741	-0-	-150		1741 3			Y	-0-					5
04		1530 N	1465	-0-	-65		1465 3			Y	-0-					5
05		1736 N	878	-0-	-858		878 3			Y	-0-					5
06		1680 N	627	-0-	-1053		627 3			Y	-0-					5
07		1787 N	1787	-0-	-0-		1787 3			Y	-0-					5
08		1869 N	1869	-0-	-0-		1869 3			Y	-0-					5
09		1525 N	1525	-0-	-0-		1524 3	1	9	Y	1					6
10		1432 N	1432	-0-	-0-		1432 3			Y	-0-					6
11		1800 N	828	-0-	-972		827 3	1	9	Y	1					7
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		15,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 3064						
01		2046 N	1627	-0-	-419		1626 3	1	9	Y	1					9
02		1624 N	1522	-0-	-102		1522 3			Y	-0-					9
03		1891 N	1580	-0-	-311		1580 3			Y	-0-					9
04		1560 N	1508	-0-	-52		1508 3			Y	-0-					9
05		1674 N	892	-0-	-782		892 3			Y	-0-					9
06		1530 N	1223	-0-	-307		1223 3			Y	-0-					9
07		1623 N	1623	-0-	-0-		1623 3			Y	-0-					9
08		1502 N	1502	-0-	-0-		1502 3			Y	-0-					9
09		1383 N	1383	-0-	-0-		1383 3			Y	-0-					9
10		1461 N	1461	-0-	-0-		1460 3	1	9	Y	1					10
11		1440 N	1315	-0-	-125		1315 3			Y	-0-					10
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426					Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		15,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		Y	-0-			-0-
03		1426 N	1333	-0-	-93	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
04		1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	701	-0-	-880	-0-	701 3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1243 3		Y	-0-			-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		Y	-0-			-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 3		Y	-0-			-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
12		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080					
01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			181
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4 3		Y	-0-			181
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			181
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	106 1		75
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			75
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	32 3	117 9	Y	106			181
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 3	117 9	Y	106			287
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			287
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1			288
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	Y	1			289
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			297
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			297
TOTAL GAS PROD:		322		TOTAL CONDENSATE PROD:		222							

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075					
01		341 N	303	-0-	-38	-0-	302 3	1 9	Y	1			3
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			3
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			3
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-			3
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			3
06		360 N	241	-0-	-119	-0-	241 3		Y	-0-			3
07		372 N	214	-0-	-158	-0-	214 3		Y	-0-			3
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	365 3		Y	-0-			3
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			3
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			3
11		360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3		Y	-0-			3
12		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		3,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE							M		AMT CODE	BALANCE
01	713 N	573	-0-	-140	-0-	572	3	1 9	Y	1	9
02	700 N	520	-0-	-180	-0-	520	3		Y	-0-	9
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	580	3		Y	-0-	9
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-	9
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	567	3		Y	-0-	9
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	408	3		Y	-0-	9
07	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		Y	-0-	9
08	558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		Y	-0-	9
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-	9
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-	9
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		Y	-0-	9
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:						1	

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071			
01	1953 N	1457	-0-	-496	-0-	1455	3	2 9	Y	2	11
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		Y	-0-	11
03	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3		Y	-0-	11
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		Y	-0-	11
05	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	1222	3	1 9	Y	1	11
06	1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152	3		Y	-0-	11
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-	11
08	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		Y	-0-	11
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-	11
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		Y	-0-	11
11	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	1515	3	1 9	Y	1	12
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		16,737		TOTAL CONDENSATE PROD:						4	

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073			
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	3	1 9	Y	1	8
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		Y	-0-	8
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	3		Y	-0-	8
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-	8
05	1085 N	815	-0-	-270	-0-	815	3		Y	-0-	8
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-	8
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		Y	-0-	8
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-	8
09	900 N	607	-0-	-293	-0-	607	3		Y	-0-	8
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		Y	-0-	8
11	1080 N	587	-0-	-493	-0-	586	3	1 9	Y	1	9
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT	9
TOTAL GAS PROD:		9,485		TOTAL CONDENSATE PROD:						2	

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		837 N	533	-0-	-304	-0-	532 3	1 9	Y	Y	1					7
02		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		Y	Y	-0-					7
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	Y	-0-					7
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	Y	-0-					7
05		620 N	486	-0-	-134	-0-	486 3		Y	Y	-0-					7
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	Y	-0-					7
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	Y	-0-					7
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	Y	-0-					7
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		Y	Y	-0-					7
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 3	1 9	Y	Y	1					8
11		840 N	721	-0-	-119	-0-	721 3		Y	Y	-0-					8
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		8,710				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		Y	Y	-0-					5
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		Y	Y	-0-					5
03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	Y	-0-					5
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	Y	-0-					5
05		899 N	346	-0-	-553	-0-	346 3		Y	Y	-0-					5
06		840 N	567	-0-	-273	-0-	567 3		Y	Y	-0-					5
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	Y	-0-					5
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	Y	-0-					5
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	Y	-0-					5
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	514 3	1 9	Y	Y	1					6
11		780 N	415	-0-	-365	-0-	415 3		Y	Y	-0-					6
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		7,197				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056								
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3	1 9	Y	Y	1					3
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3		Y	Y	-0-					3
03		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 3		Y	Y	-0-					3
04		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		Y	Y	-0-					3
05		1860 N	1080	-0-	-780	-0-	1080 3		Y	Y	-0-					3
06		1710 N	1275	-0-	-435	-0-	1275 3		Y	Y	-0-					3
07		2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 3		Y	Y	-0-					3
08		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3		Y	Y	-0-					3
09		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		Y	Y	-0-					3
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	Y	-0-					3
11		1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1407 3		Y	Y	-0-					3
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		17,157				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	237	-0-	-135	-0-	236 3	1 9	Y	1		3
02		280 N	186	-0-	-94	-0-	186 3		Y	-0-		3
03		310 N	216	-0-	-94	-0-	216 3		Y	-0-		3
04		240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		Y	-0-		3
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		3
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 3		Y	-0-		3
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-		3
08		217 N	94	-0-	-123	-0-	94 3		Y	-0-		3
09		210 N	93	-0-	-117	-0-	93 3		Y	-0-		3
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-		3
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		3
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		2,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045
01		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1388 3	1 9	Y	1		5
02		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-		5
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		Y	-0-		5
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		Y	-0-		5
05		1488 N	824	-0-	-664	-0-	824 3		Y	-0-		5
06		1440 N	390	-0-	-1050	-0-	390 3		Y	-0-		5
07		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-		5
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		Y	-0-		5
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1383 3	1 9	Y	1		6
10		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		Y	-0-		6
11		1710 N	1047	-0-	-663	-0-	1046 3	1 9	Y	1		7
12		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		14,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 -	3078
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		304		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1394	-0-	-528	-0-	1394 3		Y	-0-		1
02		1568 N	1271	-0-	-297	-0-	1271 3		Y	-0-		1
03		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1637 3		Y	-0-		1
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-		1
05		1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058 3		Y	-0-		1
06		1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200 3		Y	-0-		1
07		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		Y	-0-		1
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		Y	-0-		1
09		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-		1
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-		1
11		1470 N	1292	-0-	-178	-0-	1267 3	25 9	Y	23		24
12		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT		24
TOTAL GAS PROD:		15,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		23						

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062	
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156 3	2 9	Y	2		8
02		896 N	734	-0-	-162	-0-	734 3		Y	-0-		8
03		1612 N	794	-0-	-818	-0-	794 3		Y	-0-		8
04		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-		8
05		806 N	579	-0-	-227	-0-	579 3		Y	-0-		8
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		Y	-0-		8
07		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-		8
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-		8
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		Y	-0-		8
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		Y	-0-		8
11		1260 N	1019	-0-	-241	-0-	1018 3	1 9	Y	1		9
12		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		11,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069	
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 3	1 9	Y	1		3
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		Y	-0-		3
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		3
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		Y	-0-		3
05		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		Y	-0-		3
06		450 N	214	-0-	-236	-0-	214 3		Y	-0-		3
07		806 N	501	-0-	-305	-0-	501 3		Y	-0-		3
08		651 N	528	-0-	-123	-0-	528 3		Y	-0-		3
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-		3
10		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		Y	-0-		3
11		510 N	114	-0-	-396	-0-	114 3		Y	-0-		3
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		5,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

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	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		2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096 3		Y	-0-		1
02		2688 X	2098	-0-	-590	-0-	2098 3		Y	-0-		1
03		2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2225 3		Y	-0-		1
04		2340 X	1946	-0-	-394	-0-	1946 3		Y	-0-		1
05		2325 N	1017	-0-	-1308	-0-	1017 3		Y	-0-		1
06		2160 N	1269	-0-	-891	-0-	1269 3		Y	-0-		1
07		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3		Y	-0-		1
08		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		Y	-0-		1
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		Y	-0-		1
10		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		Y	-0-		1
11		2010 N	1950	-0-	-60	-0-	1949 3	1 9	Y	1		2
12		1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		21,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

FLANAGAN "10"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249025	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3013 -	3090
01		930 N	695	-0-	-235	-0-	695 3		Y	-0-		10
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		Y	-0-		10
03		806 N	783	-0-	-23	-0-	783 3		Y	-0-		10
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		Y	-0-		10
05		899 N	540	-0-	-359	-0-	540 3		Y	-0-		10
06		750 N	668	-0-	-82	-0-	668 3		Y	-0-		10
07		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-		10
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		Y	-0-		10
09		660 N	626	-0-	-34	-0-	626 3		Y	-0-		10
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	797 3	2 9	Y	2		12
11		720 N	583	-0-	-137	-0-	583 3		Y	-0-		12
12		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		12
TOTAL GAS PROD:		7,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FLANAGAN "10"		WELL #:		5Y	RRCID ->	249029	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2996 -	3073
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-		10
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-		10
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		Y	-0-		10
04		720 N	701	-0-	-19	-0-	701 3		Y	-0-		10
05		899 N	403	-0-	-496	-0-	403 3		Y	-0-		10
06		780 N	85	-0-	-695	-0-	85 3		Y	-0-		10
07		713 N	367	-0-	-346	-0-	367 3		Y	-0-		10
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		Y	-0-		10
09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-		10
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		Y	-0-		10
11		540 N	325	-0-	-215	-0-	325 3		Y	-0-		10
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		5,820		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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3	Y	-0-			4
02	1708 N	1527	-0-	-181	-0-	1527	3	Y	-0-			4
03	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898	3	Y	-0-			4
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3	Y	-0-			4
05	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056	3	Y	-0-			4
06	1830 N	1116	-0-	-714	-0-	1116	3	Y	-0-			4
07	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3	Y	-0-			4
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	Y	-0-			4
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	Y	-0-			4
10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	2 9 Y	2			6
11	1620 N	1264	-0-	-356	-0-	1264	3	Y	-0-			6
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		16,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	Y	-0-			1
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	407	3	Y	-0-			1
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	Y	-0-			1
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-			1
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			1
06	900 N	133	-0-	-767	-0-	133	3	Y	-0-			1
07	1023 N	287	-0-	-736	-0-	287	3	Y	-0-			1
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	Y	-0-			1
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	Y	-0-			1
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2 9 Y	2			3
11	1200 N	328	-0-	-872	-0-	326	3	2 9 Y	2			5
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		6,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	104	-0-	-702	-0-	104	3	Y	-0-			2
02	504 N	415	-0-	-89	-0-	415	3	Y	-0-			2
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	Y	-0-			2
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			2
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	3	Y	-0-			2
06	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3	Y	-0-			2
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3	Y	-0-			2
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	Y	-0-			2
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			2
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	Y	-0-			2
11	450 N	298	-0-	-152	-0-	297	3	1 9 Y	1			3
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		5,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		Y	-0-	-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-	-0-
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
06	300 N	191	-0-	-109	-0-	191 3		Y	-0-	-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164 3		Y	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		Y	-0-	-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
11	390 N	199	-0-	-191	-0-	198 3	1 9	Y	1	1
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		2,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094	
01	1395 N	1061	-0-	-334	-0-	1061 3		Y	-0-	12
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104 3		Y	-0-	12
03	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195 3		Y	-0-	12
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		Y	-0-	12
05	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685 3		Y	-0-	12
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	746 3		Y	-0-	12
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1101 3		Y	-0-	12
08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		Y	-0-	12
09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		Y	-0-	12
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-	12
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		Y	-0-	12
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		10,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 3287	PERF. 2996	- 3072	
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	1
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	1
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-	1
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	1
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-	1
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3		Y	-0-	1
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	1
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	1
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	1
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		561		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-	-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-	-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-	
06		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3			N	-0-	-0-	
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-	-0-	
08		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3			N	-0-	-0-	
09		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 3			N	-0-	-0-	
10		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3			N	-0-	-0-	
11		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 3			N	-0-	-0-	
12		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		496 N	404	-0-	-92	-0-	370 1	34 9	Y	31	59 1	46	
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	382 2	21 9	Y	19		65	
03		496 N	442	-0-	-54	-0-	409 2	33 9	Y	30		95	
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	392 2	21 9	Y	19	66 1	48	
05		434 N	429	-0-	-5	-0-	403 2	26 9	Y	24		72	
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	388 2	25 9	Y	23		95	
07		434 N	419	-0-	-15	-0-	396 2	23 9	Y	21		116	
08		434 N	346	-0-	-88	-0-	331 2	15 9	Y	14	74 1	56	
09		420 N	369	-0-	-51	-0-	344 3	25 9	Y	23		79	
10		434 N	382	-0-	-52	-0-	362 3	20 9	Y	18	65 1	32	
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	388 3	22 9	Y	20		52	
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	331 3	17 9	Y	15	43 1	24	
TOTAL GAS PROD:			4,778			TOTAL CONDENSATE PROD:					257		

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3			N	-0-	48	
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			N	-0-	48	
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-	48	
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-	48	
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3			N	-0-	48	
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3			N	-0-	48	
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-	48	
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3			N	-0-	48	
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3			N	-0-	48	
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-	48	
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-	48	
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT	48	
TOTAL GAS PROD:			6,346			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-			

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-				WELL #: 1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	492	-0-	-283	-0-	492 2	N	-0-	-0-
02		504 N	401	-0-	-103	-0-	401 2	N	-0-	-0-
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	-0-
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2	N	-0-	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-	-0-
09		660 N	565	-0-	-95	-0-	565 2	N	-0-	-0-
10		651 N	337	-0-	-314	-0-	337 2	N	-0-	-0-
11		600 N	381	-0-	-219	-0-	381 2	N	-0-	-0-
12		589 N	303	-0-	-286	-0-	303 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,021		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 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		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-	-0-
02		196 N	111	-0-	-85	-0-	111 2	N	-0-	-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2	N	-0-	-0-
04		210 N	40	-0-	-170	-0-	40 2	N	-0-	-0-
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17 2	N	-0-	-0-
06		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	N	-0-	-0-
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
*12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		835		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 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		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-
02		504 N	442	-0-	-62	-0-	442 2	N	-0-	-0-
03		527 N	451	-0-	-76	-0-	451 2	N	-0-	-0-
04		570 N	349	-0-	-221	-0-	349 2	N	-0-	-0-
05		496 N	447	-0-	-49	-0-	447 2	N	-0-	-0-
06		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 2	N	-0-	-0-
07		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-	-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-	-0-
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-	-0-
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-
11		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2	N	-0-	-0-
12		589 N	248	-0-	-341	-0-	248 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,248		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 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		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-		-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-
12		124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,549			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 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		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			327			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 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		1519 N	1244	-0-	-275	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
02		1232 N	909	-0-	-323	-0-	909 2	N	-0-		-0-
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	951	-0-	-249	-0-	951 2	N	-0-		-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
06		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	697	-0-	-605	-0-	697 2	N	-0-		-0-
11		1380 N	908	-0-	-472	-0-	908 2	N	-0-		-0-
12		1395 N	712	-0-	-683	-0-	712 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,257			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	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	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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		
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
03	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	420 N	276	-0-	-144	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08	341 N	33	-0-	-308	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	300 N	26	-0-	-274	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,440				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510

01	3131 X	1982	-0-	-1149	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1642	-0-	-1186	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	1756	-0-	-1375	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1024	-0-	-2107	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	870	-0-	-2160	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	770	-0-	-2361	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	1099	-0-	-668	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1470 X	1234	-0-	-236	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
10	1023 X	999	-0-	-24	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1050 X	1022	-0-	-28	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	915	-0-	-356	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,791 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		DELQ PR	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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543				CNTY: COTTLE			
OPAL				1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		524 N	524	-0-	-0-	524	2	N	-0-		30
02		336 N	284	-0-	-52	284	2	N	-0-		30
03		262 N	262	-0-	-0-	262	2	N	-0-		30
04		65 N	65	-0-	-0-	65	2	N	-0-		30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06		764 N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-		30
07		855 N	855	-0-	-0-	855	2	N	-0-		30
08		DELQ PR	1090	-0-	1090	1090	2	N	-0-		30
09		1745 N	655	-0-	-1090	655	2	N	-0-		30
10		380 N	380	-0-	-0-	380	2	N	-0-		30
11		881 N	881	-0-	-0-	881	2	N	-0-		30
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		5,760		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SSC, INC.				810842				CNTY: COTTLE			
SHOTTS				1	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6405 - 6415
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
TOTAL GAS PROD:				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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12		T. A.	-0-	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	469	-0-	-151	-0-	243	1	225	3	N	1		192
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	307	1	231	3	N	2	114 1	80
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	315	1	279	3	N	1		81
04		450 N	448	-0-	-2	-0-	256	1	191	3	N	1		82
05		589 N	444	-0-	-145	-0-	216	1	227	3	N	1		83
06		570 N	540	-0-	-30	-0-	209	1	330	3	N	1		84
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	296	1	265	3	N	1	56 1	29
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	310	1	256	3	N	2		31
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	352	1	318	3	N	2		33
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2		35
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	324	1	280	3	N	1		36
12		682 N	619	-0-	-63	-0-	344	1	274	3	N	1		37
TOTAL GAS PROD:			6,728				TOTAL CONDENSATE PROD:				16			

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERSON UNIT										//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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	485	1	450	3	N	3					12					
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	614	1	462	3	N	3	7	1			8					
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	630	1	558	3	N	3					11					
04	900 N	897	-0-	-3	-0-	513	1	382	3	N	2					13					
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	647	1	682	3	N	3					16					
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	626	1	989	3	N	2					18					
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887	1	794	3	N	3	12	1			9					
08	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	930	1	767	3	N	4					13					
09	1620 N	672	-0-	-948	-0-	352	1	318	3	N	2					15					
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	344	1	320	3	N	2					17					
11	1650 N	605	-0-	-1045	-0-	324	1	280	3	N	1					18					
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	687	1	549	3	N	3					21					
TOTAL GAS PROD:		13,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		31															

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1767 N	1409	-0-	-358	-0-	728	1	675	3	N	5					17			
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	921	1	693	3	N	4	10	1			11			
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	944	1	837	3	N	5					16			
04	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	769	1	574	3	N	3					19			
05	1798 N	1332	-0-	-466	-0-	647	1	682	3	N	3					22			
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	626	1	989	3	N	2					24			
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	887	1	794	3	N	3	16	1			11			
08	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	620	1	511	3	N	3					14			
09	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	703	1	636	3	N	4					18			
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	687	1	639	3	N	4					22			
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	972	1	840	3	N	3					25			
12	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	687	1	549	3	N	2					27			
TOTAL GAS PROD:		17,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		41													

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	124 N	94	-0-	-30	-0-	49	1	45	3	N	-0-	7
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	61	1	46	3	N	-0-	3
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	63	1	56	3	N	-0-	3
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	513	1	382	3	N	3	6
						3	9					
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	108	1	114	3	N	-0-	6
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	104	1	165	3	N	-0-	6
07	930 N	281	-0-	-649	-0-	148	1	132	3	N	1	3
						1	9					
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	155	1	128	3	N	-0-	3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	176	1	159	3	N	1	4
						1	9					
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	172	1	160	3	N	1	5
						1	9					
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	162	1	140	3	N	1	6
						1	9					
12	341 N	309	-0-	-32	-0-	172	1	137	3	N	-0-	6
TOTAL GAS PROD:		3,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394
MASTERTSON, R. S.														
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	523	1	1492	3	N	-0-	150		
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	571	1	1229	3	N	-0-	150		
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	522	1	1567	3	N	-0-	150		
04	1950 N	1406	-0-	-544	-0-	542	1	864	3	N	-0-	150		
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	526	1	1297	3	N	-0-	150		
06	1950 N	1875	-0-	-75	-0-	533	1	1342	3	N	-0-	150		
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	488	1	1216	3	N	-0-	150		
08	1829 N	1664	-0-	-165	-0-	485	1	1179	3	N	-0-	150		
09	1890 N	1626	-0-	-264	-0-	500	1	1126	3	N	-0-	150		
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	469	1	1228	3	N	-0-	150		
11	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	477	1	902	3	N	-0-	150		
12	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	511	1	1124	3	N	-0-	150		
TOTAL GAS PROD:		20,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "66"		//CONT.// //CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				631462		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	564	-0-	-149	-0-	146	1	418	3	N	-0-		62
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	117	1	253	3	N	-0-		62
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	170	1	511	3	N	-0-		62
04	540 N	408	-0-	-132	-0-	157	1	251	3	N	-0-		62
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	173	1	428	3	N	-0-		62
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	146	1	369	3	N	-0-		62
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	206	1	515	3	N	-0-		62
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	3	N	-0-		62
09	510 N	468	-0-	-42	-0-	144	1	324	3	N	-0-		62
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	217	1	567	3	N	-0-		62
11	630 N	521	-0-	-109	-0-	180	1	341	3	N	-0-		62
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	133	1	291	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		6,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUNIPER (BEND CONGL.) GAEA SERVICES, INC. LOWRANCE, ED		//CONT.// //CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				292356		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 - 5710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	105	1	107	2	N	-0-		19
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	90	1	62	2	N	-0-		19
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	110	1	151	2	N	-0-		19
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	50	1	39	2	N	-0-		19
05	155 N	85	-0-	-70	-0-	50	1	35	2	N	-0-		19
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	N	90		109
						99	9						
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	95	1	147	2	N	86		195
						95	9						
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	N	100		295
						110	9						
09	1020 N	436	-0-	-584	-0-	95	1	263	2	N	71	354 1	12
						78	9						
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	100	1	289	2	N	-0-		12
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		12
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		2,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		347					

MASTERSON		//CONT.// //CONT.//		4A	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				177460		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 - 5752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1674 N	825	-0-	-849	-0-	200	1	625	2	N	-0-		77
02	980 N	609	-0-	-371	-0-	180	1	429	2	N	-0-		77
03	1209 N	758	-0-	-451	-0-	200	1	558	2	N	-0-		77
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	140	1	968	2	N	-0-		77
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	145	1	846	2	N	-0-		77
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	150	1	876	2	N	-0-		77
07	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	170	1	918	2	N	-0-		77
08	992 N	902	-0-	-90	-0-	180	1	722	2	N	-0-		77
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	170	1	440	2	N	-0-		77
10	1085 N	651	-0-	-434	-0-	170	1	481	2	N	-0-		77
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		77
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		8,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERTSON 43				WELL #:	1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 - 5837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	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	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2015 - P/A 10/19/15													

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
MASTERTSON B				WELL #:	1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
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 A				7									
				WELL #:	7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
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																			
MASTERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 170271 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MASTERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172818 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930																			
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	-0-		971	1	900	3	N	6					20
02	1932	N	1350	-0-	-582	-0-	-0-		768	1	578	3	N	4	12	1			12
03	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	-0-		944	1	837	3	N	4					16
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	-0-		1026	1	765	3	N	4					20
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-		862	1	909	3	N	4					24
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-		834	1	1319	3	N	4					28
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-		1183	1	1058	3	N	3	18	1			13
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-		1241	1	1022	3	N	6					19
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	-0-		1406	1	1272	3	N	8					27
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-		1375	1	1278	3	N	7					34
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	-0-		1295	1	1121	3	N	5					39
12	2635	N	1857	-0-	-778	-0-	-0-		1031	1	823	3	N	3					42
TOTAL GAS PROD:			24,881			TOTAL CONDENSATE PROD: 58													

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 175639 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804																			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823								
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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	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:				1					

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928								
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		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12					30
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18	1			20
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	1574	1	1396	3	N	7					27
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	1538	1	1147	3	N	6					33
05		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9					42
06		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	10					52
07		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	1479	1	1323	3	N	4	34	1			22
08		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	8					30
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	1758	1	1590	3	N	10					40
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9					49
11		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1943	1	1681	3	N	7					56
*12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	5					61
TOTAL GAS PROD:		40,031						TOTAL CONDENSATE PROD:				95					

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	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	1941	1	1800	3	N	12		30		
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	1536	1	1155	3	N	8	18 1	20		
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1889	1	1675	3	N	8		28		
04	2730 X	2693	-0-	-37	-0-	1538	1	1147	3	N	7		35		
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1940	1	2046	3	N	9		44		
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1877	1	2968	3	N	7		51		
07	2821 X	2808	-0-	-13	-0-	1479	1	1323	3	N	5	34 1	22		
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	1551	1	1278	3	N	7		29		
09	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	1406	1	1272	3	N	8		37		
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1718	1	1597	3	N	9		46		
11	2730 X	2117	-0-	-613	-0-	1133	1	980	3	N	4		50		
*12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	1718	1	1371	3	N	6		56		
TOTAL GAS PROD:						38,439	TOTAL CONDENSATE PROD:						90		

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462															
MASTERSON, R. B. WELL #: 20 RRCID -> 020139 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A															
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	16	1	44	3	N	-0-		5		
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	12	1	27	3	N	-0-		5		
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-		5		
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	12	1	19	3	N	-0-		5		
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-		5		
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	3	N	-0-		5		
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	N	-0-		5		
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	3	N	-0-		5		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-		5		
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	-0-		5		
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	11	1	11	3	N	-0-		5		
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	N	-0-		5		
TOTAL GAS PROD:						547	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BEADHEAD SCUD 53 WELL #: 1 RRCID -> 176774 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833															
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	3	N	-0-		51		
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	8	1	16	3	N	-0-		51		
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-		51		
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	7	1	12	3	N	-0-		51		
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-		51		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-		51		
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	N	-0-		51		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	N	-0-		51		
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-		51		
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	3	N	-0-		51		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	N	-0-		51		
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	3	N	-0-		51		
TOTAL GAS PROD:						516	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	54	1	155	3	N	-0-	12
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	N	-0-	12
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	56	1	168	3	N	-0-	12
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	40	1	64	3	N	-0-	12
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	47	1	117	3	N	-0-	12
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	64	1	162	3	N	-0-	12
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	3	N	-0-	12
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	N	-0-	12
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	78	1	175	3	N	-0-	12
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	3	N	-0-	12
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	54	1	102	3	N	-0-	12
12	248 N	152	-0-	-96	-0-	47	1	105	3	N	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		2,173		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-	19
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	7	1	15	3	N	-0-	19
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	11	1	32	3	N	-0-	19
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-	19
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	N	-0-	19
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-	19
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	3	N	-0-	19
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	3	N	-0-	19
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	7	1	14	3	N	-0-	19
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	N	-0-	19
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	3	N	-0-	19
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	N	-0-	19
TOTAL GAS PROD:		513		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4935 X	2974	-0-	-1961	-0-	2974	3		N	-0-		160
02	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-		160
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-		160
04	3000 X	2036	-0-	-964	-0-	2036	3		N	-0-		160
05	3100 X	2211	-0-	-889	-0-	2211	3		N	-0-		160
06	3000 X	1700	-0-	-1300	-0-	1700	3		N	-0-		160
07	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2118	3	21	9	N	-19	179
08	3100 X	1743	-0-	-1357	-0-	1743	3		N	-0-		179
09	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3		N	-0-		179
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-		179
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-		179
12	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	3		N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		32,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

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	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		3503 X	1823	-0-	-1680	-0-	1823	3		N	-0-			140
02		3164 X	2990	-0-	-174	-0-	2990	3		N	-0-			140
03		3410 X	2950	-0-	-460	-0-	2950	3		N	-0-			140
04		3300 X	2036	-0-	-1264	-0-	2036	3		N	-0-			140
05		3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3		N	-0-			140
06		3210 X	2164	-0-	-1046	-0-	2164	3		N	-0-			140
07		3317 X	3177	-0-	-140	-0-	3177	3		N	-0-			140
08		2945 X	2407	-0-	-538	-0-	2407	3		N	-0-			140
09		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-			140
10		3162 X	2258	-0-	-904	-0-	2258	3		N	-0-			140
11		3060 X	2496	-0-	-564	-0-	2496	3		N	-0-			140
12		3162 X	2450	-0-	-712	-0-	2450	3		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:		29,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD HORSE ENERGY				923282										
MASTERSON				1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972	
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-			8
02		336 N	244	-0-	-92	-0-	244	2		N	-0-			8
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			8
04		360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		N	-0-			8
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			8
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			8
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			8
08		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			8
09		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			8
10		496 N	337	-0-	-159	-0-	337	2		N	-0-			8
11		630 N	370	-0-	-260	-0-	370	2		N	-0-			8
12		589 N	323	-0-	-266	-0-	323	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		5,200				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN					
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631									
BROWN, NELSON		WELL #:		3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4724 -	4740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	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-					

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 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	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-	
02	560 #	150	-0-	-410	-0-	150	3			N	-0-					-0-	
03	620 #	386	-0-	-234	-0-	386	3			N	-0-					-0-	
04	660 #	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-	
05	682 #	312	-0-	-370	-0-	312	3			N	-0-					-0-	
06	660 #	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					-0-	
07	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-	
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-	
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-	
10	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-	
11	750 #	215	-0-	-535	-0-	215	3			N	-0-					-0-	
12	775 #	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,364															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

01	651 #	359	-0-	-292	-0-	346	3	13	9	N	12					85	
02	504 #	349	-0-	-155	-0-	337	3	12	9	N	11					96	
03	496 #	348	-0-	-148	-0-	334	3	14	9	N	13					109	
04	480 #	105	-0-	-375	-0-	93	3	12	9	N	11					120	
05	372 #	43	-0-	-329	-0-	41	3	2	9	N	2					122	
06	360 #	60	-0-	-300	-0-	60	1			N	-0-					122	
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	229	3	1	9	N	1					123	
08	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	9					132	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132	
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					132	
11	1740 #	1673	-0-	-67	-0-	1673	3			N	-0-					132	
12	2263 #	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					132	
TOTAL GAS PROD:		5,275															
											TOTAL CONDENSATE PROD:	59					

C & S OPERATING 121055
 WRIGHT ESTATE 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 - 4710					
WRIGHT		190668															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	2					108
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	7					115
03		868 #	74	-0-	-794	-0-	48	3	26	9	N	24					139
04		840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	18					157
05		558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	8					165
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					167
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					174
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					179
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					181
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186
TOTAL GAS PROD:			74			TOTAL CONDENSATE PROD:			80								

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
02	140 #	67	-0-	-73	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
03	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
10	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
11	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	38	-0-	-46	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3		Y	-0-			-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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	620 #	231	-0-	-389	-0-	231	3		N	-0-			65
02	560 #	252	-0-	-308	-0-	252	3		N	-0-			65
03	403 #	248	-0-	-155	-0-	248	3		N	-0-			65
04	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	3		N	-0-			65
05	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-			65
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			65
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			65
08	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			65
09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			65
10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27	3		N	-0-			65
11	210 #	25	-0-	-185	-0-	25	3		N	-0-			65
12	248 #	124	-0-	-124	-0-	124	3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:		2,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892			
PERKINS, J. J.		WELL #: 1											
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	9	Y	59		144
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	30	1	29	9	Y	26	140	30
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	9	Y	62		92
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	30	1	50	9	Y	45	134	3
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	9	Y	60		63
06	90 #	85	-0-	-5	-0-	30	1	55	9	Y	50		113
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	30	1	59	9	Y	54	139	28
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	31	1	103	9	Y	94		122
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	9	Y	63	123	62
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	31	1	57	9	Y	52		114
*11	120 #	74	-0-	-46	-0-	30	1	44	9	Y	40		154
12	124 #	66	-0-	-58	-0-	31	1	35	9	Y	32		186
TOTAL GAS PROD:		1,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		637					

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	253489								
PERKINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	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		589 #	527	-0-	-62	-0-	527 2	Y	-0-		-0-
02		532 #	503	-0-	-29	-0-	503 2	Y	-0-		-0-
03		558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
04		540 #	512	-0-	-28	-0-	512 2	Y	-0-		-0-
05		558 #	511	-0-	-47	-0-	511 2	Y	-0-		-0-
06		540 #	522	-0-	-18	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
07		558 #	517	-0-	-41	-0-	517 2	Y	-0-		-0-
08		558 #	480	-0-	-78	-0-	480 2	Y	-0-		-0-
09		510 #	435	-0-	-75	-0-	435 2	Y	-0-		-0-
10		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
*11		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575 2	Y	-0-		-0-
*12		585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,184								
											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		558 #	484	-0-	-74	-0-	419 2	65 9	Y	59	218
02		392 #	315	-0-	-77	-0-	298 2	17 9	Y	15	130
03		434 #	362	-0-	-72	-0-	315 2	47 9	Y	43	173
04		480 #	338	-0-	-142	-0-	308 2	30 9	Y	27	200
05		496 #	331	-0-	-165	-0-	294 2	37 9	Y	34	122
06		480 #	416	-0-	-64	-0-	355 2	61 9	Y	55	177
07		372 #	360	-0-	-12	-0-	326 2	34 9	Y	31	208
08		372 #	353	-0-	-19	-0-	340 2	13 9	Y	12	220
09		420 #	271	-0-	-149	-0-	238 2	33 9	Y	30	147
10		434 #	366	-0-	-68	-0-	287 2	79 9	Y	72	219
*11		420 #	374	-0-	-46	-0-	322 2	52 9	Y	47	155
*12		376 R	376	-0-	-0-	-0-	330 2	46 9	Y	42	197
TOTAL GAS PROD:			4,346								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 467

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840
01		899 #	871	-0-	-28	-0-	839 2	32 9	Y	29	101
02		700 #	605	-0-	-95	-0-	596 2	9 9	Y	8	57
03		775 #	653	-0-	-122	-0-	630 2	23 9	Y	21	78
04		840 #	630	-0-	-210	-0-	616 2	14 9	Y	13	91
05		868 #	608	-0-	-260	-0-	589 2	19 9	Y	17	53
06		840 #	740	-0-	-100	-0-	709 2	31 9	Y	28	81
07		682 #	669	-0-	-13	-0-	651 2	18 9	Y	16	97
08		687 R	687	-0-	-0-	-0-	680 2	7 9	Y	6	103
09		750 #	485	-0-	-265	-0-	476 2	9 9	Y	8	60
10		775 #	615	-0-	-160	-0-	575 2	40 9	Y	36	96
*11		750 #	670	-0-	-80	-0-	644 2	26 9	Y	24	66
12		682 R	682	-0-	-0-	-0-	659 2	23 9	Y	21	87
TOTAL GAS PROD:			7,915								
											TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OIL AND GAS DIVISION

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

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

01	310 #	30	-0-	-280	-0-			30	1		Y	-0-		21
02	56 #	52	-0-	-4	-0-			30	1	22	9	Y	30 1	11
03	62 #	36	-0-	-26	-0-			30	1	6	9	Y		16
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-			30	1	22	9	Y	30 1	6
05	62 #	40	-0-	-22	-0-			30	1	10	9	Y		15
06	60 #	39	-0-	-21	-0-			30	1	9	9	Y		23
07	62 #	40	-0-	-22	-0-			30	1	10	9	Y	30 1	2
08	62 #	45	-0-	-17	-0-			32	1	13	9	Y		14
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-			34	1	29	9	Y	34 1	6
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-			40	1	10	9	Y		15
*11	46 R	46	-0-	-0-	-0-			35	1	11	9	Y		25
12	62 #	47	-0-	-15	-0-			33	1	14	9	Y		38

TOTAL GAS PROD:		540		TOTAL CONDENSATE PROD:		141								

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

01	31 #	30	-0-	-1	-0-			30	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	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	1		Y	-0-		-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-			30	1		Y	-0-		-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31	1		Y	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	1		Y	-0-		-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31	1		Y	-0-		-0-
*11	30 R	30	-0-	-0-	-0-			30	1		Y	-0-		-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-			31	1		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		363		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

01	102 R	102	-0-	-0-	-0-			102	3		Y	-0-		13				
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-			108	3		Y	-0-		13				
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-			101	3		Y	-0-		13				
04	DLQ G-10	107	-0-	107	-0-			107	3		Y	-0-		13				
05	218 R	111	-0-	-107	-0-			111	1		Y	-0-		13				
06	120 #	108	-0-	-12	-0-			108	1		Y	-0-		13				
07	124 #	104	-0-	-20	-0-			104	1		Y	-0-		13				
08	124 #	102	-0-	-22	-0-			102	1		Y	-0-		13				
09	120 #	103	-0-	-17	-0-			103	1		Y	-0-		13				
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-			115	1		Y	-0-		13				
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-			108	1		Y	-0-		13				
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT		13				

TOTAL GAS PROD:		1,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		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-		

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND	A/C	7	WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		1		
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-		1		
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		1		
04	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	94	3	Y	-0-		1		
05	214 R	120	-0-	-94	-0-	-0-	120	1	Y	-0-		1		
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	-0-		1		
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-		1		
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-		1		
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		1		
10	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-		1		
11	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-		1		
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-			Y	NO RPT		1		
TOTAL GAS PROD:			1,026	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	129 R	129	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	81	
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	Y	3	84	
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	85	
04	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	111	3	Y	-0-		85		
05	243 R	132	-0-	-111	-0-	-0-	130	1	2	9	Y	2	87	
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	-0-	109	1	Y	-0-		87		
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	-0-	119	1	4	9	Y	4	91	
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1	9	Y	1	92	
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	108	1	3	9	Y	3	95	
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1	9	Y	1	96	
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2	9	Y	2	98	
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-			Y	NO RPT		98		
TOTAL GAS PROD:			1,280	TOTAL CONDENSATE PROD:							19			

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	O	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		1085 #	565	-0-	-520	-0-	565 3		N	-0-			130
02		868 #	202	-0-	-666	-0-	202 3		N	-0-			130
03		775 #	422	-0-	-353	-0-	422 3		N	-0-			130
04		619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-			130
05		620 #	497	-0-	-123	-0-	497 3		N	-0-			130
06		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			130
07		651 #	534	-0-	-117	-0-	534 3		N	-0-			130
08		651 #	522	-0-	-129	-0-	522 3		N	-0-			130
09		630 #	437	-0-	-193	-0-	437 3		N	-0-			130
10		558 #	477	-0-	-81	-0-	477 3		N	-0-			130
11		540 #	489	-0-	-51	-0-	489 3		N	-0-			130
12		527 #	410	-0-	-117	-0-	410 3		N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 5,714 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	DLQ	G-10	245	-0-	245	1133	245 3		N	-0-			-0-
02		1349 R	216	-0-	-1133	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-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: 461 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			731
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
10	0 #	-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 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	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 #	3	-0-	-90	-0-	2	3	1	9	Y	1			471
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			471
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			471
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1			472
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			472
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			472
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			472
TOTAL GAS PROD:		3				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B					CNTY: COCHRAN			
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210										
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	N/A		

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			63
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			63
04	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			63
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			63
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580										
SMALLWOOD, J.L.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	4870 - 4889		

01	1 #	-0-	-0-	-1	-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	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2				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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

STEWARD ENERGY II, LLC				819609										
MASTEN -J-		WELL #:		4	RRCID ->	020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	4800 - 4875		

01	527 #	3	-0-	-524	-0-		3 2			N	-0-			44
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			44
03	527 #	2	-0-	-525	-0-		2 2			N	-0-			44
04	420 #	7	-0-	-413	-0-		7 2			N	-0-			44
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-			44
06	1943 R	1943	-0-	-0-	-0-		1943 2			N	-0-			44
07	2175 R	2175	-0-	-0-	-0-		2175 2			N	-0-			44
08	1575 R	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2			N	-0-			44
*09	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-		1062 1			N	-0-			44
*10	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-		1230 1			N	-0-			44
*11	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-		1268 1			N	-0-			44
*12	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-		1037 1			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		10,307				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	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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07		62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			218		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		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10		0 #	-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		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-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:			339		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

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

01 61 R		61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
02 28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
03 31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08 DLQ G-10		-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:		61											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01 59 R		59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-	
02 28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
03 31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08 DLQ G-10		-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:		59											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01 62 R		62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
02 28 #		-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-	
03 31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
04 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08 DLQ G-10		-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:		62											
										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370								
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						77
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329								
REED-WRIGHT -B-		WELL #:		12	RRCID ->	049400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	4872 - 4892
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2015												
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						78
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-						79
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						80
04		240 #	-0-	-0-	-240	-0-						81
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						82
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						83
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						84
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		84
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			7	

LEMAC				WELL #:	1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						198	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						199	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						200	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						201	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						202	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						203	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						204	
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		204	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		204	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		204	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		204	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		204	
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	1	1	9	N	1	154
02	1036 #	674	-0-	-362	-0-	673	1	1	9	N	1	155
03	1147 #	674	-0-	-473	-0-	673	1	1	9	N	1	156
04	840 #	664	-0-	-176	-0-	663	1	1	9	N	1	157
05	899 #	637	-0-	-262	-0-	636	1	1	9	N	1	158
06	720 #	72	-0-	-648	-0-	71	1	1	9	N	1	159
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	160
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	160
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	160
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT	160
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
TOTAL GAS PROD:		3,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

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-						

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		
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	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-								

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	M	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) 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-								

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182												
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4722 - 4875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

YUCCA ENERGY, INC.		950335												
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 #	627	-0-	-86	-0-	624	3	3	9	N	3			218
02	616 #	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-			218
03	682 #	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-	164	1	54
04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			54
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	649	3	7	9	N	6			60
06	690 R	690	-0-	-0-	-0-	677	3	13	9	N	12			72
07	744 #	698	-0-	-46	-0-	680	3	18	9	N	16			88
08	744 #	682	-0-	-62	-0-	665	3	17	9	N	15			103
09	720 #	540	-0-	-180	-0-	525	3	15	9	N	14			117
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	690	3	11	9	N	10			127
11	690 #	650	-0-	-40	-0-	635	3	15	9	N	14			141
12	713 #	646	-0-	-67	-0-	639	3	7	9	N	6			147
TOTAL GAS PROD:		7,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		96								

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF. 13170 - 13228
01	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	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-

LOOP, NE. (YATES) ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. FLEMING UNIT
 54852 500 035430
 WELL #: 1 RRCID -> 038483 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 3318 PERF. N/A
 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES

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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2015 - P/A 07/02/15

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

HANCOCK UNIT
 WELL #: 1 RRCID -> 038816 COMPL. DATE 03/19/1966 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 3308 - 3379

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2015 - PLUGGED 07/08/2015

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

FLEMING UNIT
 WELL #: 2 RRCID -> 039603 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 3412 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2015 - P/A 06/29/2015

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

BYRD, ALLEN W., UNIT
 WELL #: 1 RRCID -> 040347 COMPL. DATE 10/22/1966 TOTAL DEPTH 3387 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015

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

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//		54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		035430								
ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215068	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3306 - 3471	
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-					

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	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	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-					

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING					
WILD HORSE ENERGY		923282										
MASTERTON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID ->	136695	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	6021	PERF. 5927 - 5944	
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	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-	
02	84 N	49	-0-	-35	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		652	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-	-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-
03		403 N	325	-0-	-78	-0-	325	2		N	-0-	-0-
04		480 N	179	-0-	-301	-0-	179	2		N	-0-	-0-
05		589 N	207	-0-	-382	-0-	207	2		N	-0-	-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-	-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-	-0-
12		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,069				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												
03	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-	-0-
04		65	65	-0-	-0-	49	65	3		N	-0-	-0-
05		93	74	-0-	-19	30	74	3		N	-0-	-0-
06		90	79	-0-	-11	19	79	3		N	-0-	-0-
07		93	81	-0-	-12	7	81	3		N	-0-	-0-
08		93	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-	-0-
09		90	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-	-0-
10		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
*12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			639				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												
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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

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

BURNETT-TRIANGLE		WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256				
01	15159 #	12232	-0-	-2927	-0-	50	1	12052	2	Y	118			228
						130	9							
02	13692 #	11356	-0-	-2336	-0-	51	1	11263	2	Y	38	198	1	68
						42	9							
03	15159 #	12752	-0-	-2407	-0-	55	1	12576	2	Y	110			178
						121	9							
04	14670 #	11505	-0-	-3165	-0-	51	1	11422	2	Y	29			207
						32	9							
05	14229 #	12344	-0-	-1885	-0-	12261	2	83	9	Y	75	194	1	88
06	12330 #	12158	-0-	-172	-0-	55	1	12059	2	Y	40			128
						44	9							
07	12741 #	12295	-0-	-446	-0-	55	1	12196	2	Y	40			168
						44	9							
08	12741 #	12533	-0-	-208	-0-	12483	2	50	9	Y	45			213
09	12150 #	11378	-0-	-772	-0-	55	1	11301	2	Y	20	191	1	42
						22	9							
10	12555 #	11050	-0-	-1505	-0-	10961	2	89	9	Y	81			123
11	12150 #	11401	-0-	-749	-0-	55	1	11314	2	Y	29			152
						32	9							
12	12524 #	9029	-0-	-3495	-0-	44	1	8924	2	Y	55			207
						61	9							

TOTAL GAS PROD: 140,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

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				
01	3100 X	2588	-0-	-512	-0-	2588	3			N	-0-			-0-
02	2212 X	2087	-0-	-125	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
03	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
04	2250 X	2231	-0-	-19	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	1699	-0-	-626	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
06	2070 N	1735	-0-	-335	-0-	1735	3			N	-0-			-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-			-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
10	2387 N	1986	-0-	-401	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1933	-0-	-197	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
*12	2325 N	1105	-0-	-1220	-0-	1105	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2985 -	3034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1362	-0-	-94	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
03	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	974	-0-	-545	-0-	974	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	979	-0-	-461	-0-	979	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
*12	1426 N	806	-0-	-620	-0-	806	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	3106 -	3153
01	14B2 EXT	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		1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2950 -	3027
HENRY "21"		WELL #:		1Y									
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	352	3	221 9	Y	201	361	1	163
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	370	3	191 9	Y	174			337
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	128	3		Y	-0-			337
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	5	3	98 9	Y	89	169	1	257
05	620 N	465	-0-	-155	-0-	333	3	132 9	Y	120	159	1	218
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	215	3	90 9	Y	82			300
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	210	3	58 9	Y	53	163	1	190
08	465 N	350	-0-	-115	-0-	306	3	44 9	Y	40	167	1	63
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	462	3	231 9	Y	210	206	1	67
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	304	3	244 9	Y	222	194	1	95
11	330 N	273	-0-	-57	-0-	155	3	118 9	Y	107			202
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			202
TOTAL GAS PROD:		4,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,298							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2988 - 3066	
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		2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2070 3	243 9	Y	221	193 1		165
02		2352 X	2146	-0-	-206	-0-	1939 3	207 9	Y	188	191 1		162
03		2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2138 3	231 9	Y	210			372
04		2460 X	2180	-0-	-280	-0-	1941 3	239 9	Y	217	340 1		249
05		2542 X	1581	-0-	-961	-0-	1476 3	105 9	Y	95	165 1	1 8	178
06		2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2084 3	88 9	Y	80			258
07		2387 X	2290	-0-	-97	-0-	2180 3	110 9	Y	100	170 1		188
08		2356 X	2186	-0-	-170	-0-	2050 3	136 9	Y	124			312
09		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2002 3	304 9	Y	276	316 1	1 8	271
10		2232 X	2027	-0-	-205	-0-	1888 3	139 9	Y	126	163 1		234
11		2130 N	1849	-0-	-281	-0-	1783 3	66 9	Y	60			294
12		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			294
TOTAL GAS PROD:		23,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697							

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	3059 - 3138	
01		1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1347 3	2 9	Y	2			4
02		1540 X	1253	-0-	-287	-0-	1253 3		Y	-0-			4
03		1519 X	1367	-0-	-152	-0-	1367 3		Y	-0-			4
04		1470 X	1380	-0-	-90	-0-	1380 3		Y	-0-			4
05		1395 N	870	-0-	-525	-0-	870 3		Y	-0-			4
06		1320 N	1026	-0-	-294	-0-	1026 3		Y	-0-			4
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			4
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-			4
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-			4
10		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3		Y	-0-			4
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		Y	-0-			4
12		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		14,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 - 3085	
01		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	999 3	2 9	Y	2			14
02		1148 N	1050	-0-	-98	-0-	1050 3		Y	-0-			14
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		Y	-0-			14
04		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		Y	-0-			14
05		1178 N	951	-0-	-227	-0-	951 3		Y	-0-			14
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3		Y	-0-			14
07		1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109 3		Y	-0-			14
08		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-			14
09		1260 N	934	-0-	-326	-0-	934 3		Y	-0-			14
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		Y	-0-			14
11		990 N	931	-0-	-59	-0-	930 3	1 9	Y	1			15
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		11,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	- 3070			
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		1147 N	967	-0-	-180	-0-	965 3	2 9	Y	2		15
02		1036 N	886	-0-	-150	-0-	886 3		Y	-0-		15
03		1023 N	955	-0-	-68	-0-	955 3		Y	-0-		15
04		930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-		15
05		992 N	821	-0-	-171	-0-	821 3		Y	-0-		15
06		930 N	151	-0-	-779	-0-	151 3		Y	-0-		15
07		868 N	333	-0-	-535	-0-	333 3		Y	-0-		15
08		806 N	686	-0-	-120	-0-	686 3		Y	-0-		15
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		Y	-0-		15
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		15
11		660 N	4	-0-	-656	-0-	4 3		Y	-0-		15
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		6,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075			
01		4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2793 3		Y	-0-		-0-
02		3948 X	2218	-0-	-1730	-0-	2218 3		Y	-0-		-0-
03		3348 X	2395	-0-	-953	-0-	2395 3		Y	-0-		-0-
04		3240 X	1883	-0-	-1357	-0-	1883 3		Y	-0-		-0-
05		3348 X	1260	-0-	-2088	-0-	1260 3		Y	-0-		-0-
06		2700 X	1505	-0-	-1195	-0-	1505 3		Y	-0-		-0-
07		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329 3		Y	-0-		-0-
08		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3		Y	-0-		-0-
09		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-		-0-
10		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		Y	-0-		-0-
11		3210 X	1942	-0-	-1268	-0-	1942 3		Y	-0-		-0-
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161			
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		49
02		140 N	31	-0-	-109	-0-	31 3		N	-0-		49
03		217 N	175	-0-	-42	-0-	175 3		N	-0-		49
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		49
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		49
06		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 3		N	-0-		49
07		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 3		N	-0-		49
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		49
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-		49
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		49
11		120 N	9	-0-	-111	-0-	9 3		N	-0-		49
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		49
TOTAL GAS PROD:		1,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	-	3064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	345	-0-	-337	-0-	336 3	9 9	Y	8			241
02	420 N	291	-0-	-129	-0-	283 3	8 9	Y	7			248
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289 3	6 9	Y	5			253
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371 3	13 9	Y	12			265
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	167 3	23 9	Y	21	178 1		108
06	300 N	142	-0-	-158	-0-	64 3	78 9	Y	71			179
07	403 N	218	-0-	-185	-0-	129 3	89 9	Y	81	150 1		110
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	106 3	66 9	Y	60			170
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	160 3	13 9	Y	12			182
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	42 3	11 9	Y	10			192
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	54 3	6 9	Y	5			197
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			197
TOTAL GAS PROD:		2,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		292						

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	-	3070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		20						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518 3		N	-0-		-0-
02		1484 N	1376	-0-	-108	-0-	1376 3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1460	-0-	-307	-0-	1460 3		N	-0-		-0-
04		1470 N	979	-0-	-491	-0-	979 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	632	-0-	-887	-0-	632 3		N	-0-		-0-
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-		-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
08		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1395 3	1 9	N	1	1 8	-0-
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		-0-
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	995	-0-	-355	-0-	987 3	8 9	N	7		7
12		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		12,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		RRCID ->		244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012	
ANDREWS A		WELL #:		119								
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-		-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
05		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2108	-0-	-1042	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2480	-0-	-341	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
08		2697 X	2481	-0-	-216	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
10		2480 X	2294	-0-	-186	-0-	2294 2		N	-0-		-0-
11		2220 N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
12		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016	
01		496 N	265	-0-	-231	-0-	265 2		N	-0-		-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
03		310 N	192	-0-	-118	-0-	192 2		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-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:		724		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028				
M	O	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	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2	N	-0-			-0-
02	784 N	663	-0-	-121	-0-	663	2	N	-0-			-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2	N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
05	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	N	-0-			-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	2	N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122				
M	O	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	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-						

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004				
M	O	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	4216 X	3519	-0-	-697	-0-	3519	2	N	-0-			-0-
02	3808 X	2420	-0-	-1388	-0-	2420	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-			-0-
05	3534 X	1999	-0-	-1535	-0-	1999	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2	N	-0-			-0-
08	2976 X	2100	-0-	-876	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2373	-0-	-177	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
10	2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	1960	-0-	-620	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID ->	255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017
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		1984 X	978	-0-	-1006	-0-	978 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	748	-0-	-400	-0-	748 2	N	-0-		-0-
03		961 N	538	-0-	-423	-0-	538 2	N	-0-		-0-
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-		-0-
05		837 N	1	-0-	-836	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		510 N	87	-0-	-423	-0-	87 2	N	-0-		-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
10		465 N	19	-0-	-446	-0-	19 2	N	-0-		-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,060								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-		-0-
02		280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-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:			866								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996
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		465 N	7	-0-	-458	-0-	7 2	N	-0-		-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-		N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
08		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-		-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,154								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854													
MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996													
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	EOM BALANCE

01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2		N	-0-		-0-
03		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-		-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-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:			814		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-		-0-
02		2352 N	1677	-0-	-675	-0-	1677	2		N	-0-		-0-
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-		-0-
04		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-		-0-
05		1736 N	1418	-0-	-318	-0-	1418	2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1427	-0-	-253	-0-	1427	2		N	-0-		-0-
07		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-		-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-		-0-
09		1440 N	449	-0-	-991	-0-	449	2		N	-0-		-0-
10		1736 N	1076	-0-	-660	-0-	1076	2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-		-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,356		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, M. A. WELL #: 84 RRCID -> 256357 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2938 - 3016													
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	EOM BALANCE

01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-		-0-
02		1876 N	468	-0-	-1408	-0-	468	2		N	-0-		-0-
03		992 N	498	-0-	-494	-0-	498	2		N	-0-		-0-
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
08		310 N	125	-0-	-185	-0-	125	2		N	-0-		-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,305		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854											
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	120 N	-0-	-0-	-120	-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:		428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
CASE OIL		139105											
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	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-							

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3		N	-0-			43
02	1232 N	1126	-0-	-106	-0-	1126	3		N	-0-			43
03	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	1209	3		N	-0-			43
04	1350 N	839	-0-	-511	-0-	839	3		N	-0-			43
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			43
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			43
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			43
08	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	1107	3		N	-0-			43
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-			43
10	1364 N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3		N	-0-			43
11	1080 N	872	-0-	-208	-0-	872	3		N	-0-			43
12	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		13,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE							
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE 07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	Y	3	3	1			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	3	9									-0-
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	24	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	125	-0-	-145	-0-	34	1	185	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	26	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	54	1	212	3	Y	3	3	1			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	3	9									-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	54	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
*12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	58	1	275	3	Y	-0-					-0-
						48	1	216	3	Y	-0-					-0-
						52	1	234	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID -> 060108	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A							
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	206	1	505	3	Y	4	4	1			-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	4	9									-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	233	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	262	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	155	-0-	-868	-0-	190	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	1080 N	192	-0-	-888	-0-	49	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	83	-0-	-506	-0-	67	1	121	3	Y	4	4	1			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	4	9									-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-	27	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	56	3	Y	-0-					-0-
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	Y	-0-					-0-
						52	1	108	3	Y	-0-					-0-
						70	1	134	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,633				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	353	1	867	3	Y	64	64	1			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	70	9									-0-
03	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	326	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	303	1	981	3	Y	-0-					-0-
05	1395 N	641	-0-	-754	-0-	421	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	242	-0-	-988	-0-	203	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	1271 N	854	-0-	-417	-0-	60	1	113	3	Y	63	63	1			-0-
08	651 N	331	-0-	-320	-0-	69	9									-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	271	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	113	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	236	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	186	-0-	-496	-0-	177	1	379	3	Y	-0-					-0-
						269	1	558	3	Y	-0-					-0-
						66	1	120	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		127								

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 064051		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018								
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	2015 N	37	-0-	-1978	-0-	4	1	14	3	Y	17	17	1		-0-	
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	19	9								-0-	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	-0-				-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	341	1	1105	3	Y	-0-				-0-	
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	4	1	8	3	Y	-0-				-0-	
06	960 N	671	-0-	-289	-0-	219	1	476	3	Y	-0-				-0-	
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	228	1	424	3	Y	17	17	1		-0-	
08	682 N	508	-0-	-174	-0-	19	9								-0-	
09	660 N	81	-0-	-579	-0-	251	1	538	3	Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	335	3	Y	-0-				-0-	
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	29	1	52	3	Y	-0-				-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-	

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MASTERTSON RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934							
01	1550 X	469	-0-	-1081	-0-	133	1	327	3	Y	8	8	1		-0-
02	1400 X	350	-0-	-1050	-0-	9	9								-0-
03	1550 X	404	-0-	-1146	-0-	90	1	260	3	Y	-0-				-0-
04	1500 X	184	-0-	-1316	-0-	95	1	309	3	Y	-0-				-0-
05	465 X	118	-0-	-347	-0-	63	1	121	3	Y	-0-				-0-
06	450 X	17	-0-	-433	-0-	36	1	82	3	Y	-0-				-0-
07	403 X	33	-0-	-370	-0-	3	1	5	3	Y	8	8	1		-0-
08	124 N	19	-0-	-105	-0-	9	9								-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	23	3	Y	-0-				-0-
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-				-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	73	3	Y	-0-				-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	222	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-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: 72

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
GIBSON, J. J. "40"		WELL #: 10A		RRCID -> 199508		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133								
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	465 N	199	-0-	-266	-0-	51	1	122	3	Y	24	24	1			-0-
02	560 N	222	-0-	-338	-0-	26	9									-0-
03	620 N	4	-0-	-616	-0-	56	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	24	24	1			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	26	9									-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
						11	1	23	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		630		TOTAL CONDENSATE PROD:		48										

GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118								
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	1	9									-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	30	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	68	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	97	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	1	9									-0-
09	270 N	168	-0-	-102	-0-	49	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	64	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	58	1	110	3	Y	-0-					-0-
*12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	-0-					-0-
						55	1	114	3	Y	-0-					-0-
						78	1	148	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

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-										

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	29	1	68	3	Y	8	8	1		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	13	1	35	3	Y	-0-				-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	26	1	84	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	7	-0-	-83	-0-	3	1	4	3	Y	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	3	Y	-0-				-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	37	1	66	3	Y	8	8	1		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	Y	-0-				-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	39	1	76	3	Y	-0-				-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	3	Y	-0-				-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	3	Y	-0-				-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	10	1	19	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	50	-0-	-105	-0-	17	1	33	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-				94
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-				94
03	2976 X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			N	-0-				94
04	2880 X	4	-0-	-2876	-0-	4	2			N	-0-				94
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				94
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-				94
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				94
08	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				94
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				94
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				94
*11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				94
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-				94
TOTAL GAS PROD:		12,442		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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	32	1	87	3	Y	-0-				132
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-				132
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	47	1	105	3	Y	-0-				132
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-				132
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	58	1	70	3	Y	-0-				132
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	3	Y	-0-				132
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	83	1	106	3	Y	-0-				132
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	93	1	118	3	Y	-0-				132
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	79	1	101	3	Y	-0-				132
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	67	1	109	3	Y	-0-				132
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	71	1	102	3	Y	-0-				132
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	76	1	79	3	Y	-0-				132
TOTAL GAS PROD:		2,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	106 1	282 3	Y	-0-			17
02		448 N	320	-0-	-128	-0-	88 1	232 3	Y	-0-			17
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	52 1	115 3	Y	-0-			17
04		390 N	152	-0-	-238	-0-	57 1	95 3	Y	-0-			17
05		341 N	90	-0-	-251	-0-	42 1	48 3	Y	-0-			17
06		150 N	75	-0-	-75	-0-	43 1	32 3	Y	-0-			17
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	29 1	38 3	Y	-0-			17
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	46 1	56 3	Y	-0-			17
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	26 1	34 3	Y	-0-			17
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	38 1	64 3	Y	-0-			17
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	34 1	47 3	Y	-0-			17
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	55 1	55 3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		1,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A		
01		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1252 1	3294 3	Y	-0-			17
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1188 1	3190 3	Y	-0-			17
03		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	1029 1	2253 3	Y	-0-			17
04		3300 X	3067	-0-	-233	-0-	1166 1	1901 3	Y	-0-			17
05		4836 X	2072	-0-	-2764	-0-	943 1	1129 3	Y	-0-			17
06		4680 X	1386	-0-	-3294	-0-	798 1	588 3	Y	-0-			17
07		4836 X	2074	-0-	-2762	-0-	914 1	1160 3	Y	-0-			17
08		3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	926 1	1160 3	Y	-0-			17
09		3060 X	2299	-0-	-761	-0-	993 1	1306 3	Y	-0-			17
10		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	1037 1	1686 3	Y	-0-			17
11		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	992 1	1391 3	Y	-0-			17
12		2387 X	1829	-0-	-558	-0-	912 1	917 3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		32,125				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154
01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	600	-0-	-720	-0-	600 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
06		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
09		1560 N	993	-0-	-567	-0-	993 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
*12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,670				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		339493													
MASTERSON PN		WELL #: 5		RRCID -> 225377		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4425 - 4432							
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	135	184	1		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-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:		135							

MASTERSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290							
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-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
BURNETT OIL CO., INC.		110016													
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510							
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	140	1	2606	2	Y	30	31	1		57
						33	9								
02	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	134	1	2395	2	Y	31	33	1		55
						34	9								
03	2883 X	2472	-0-	-411	-0-	134	1	2306	2	Y	29	45	1		39
						32	9								
04	2790 X	2667	-0-	-123	-0-	146	1	2490	2	Y	28	22	1		45
						31	9								
05	2852 X	2702	-0-	-150	-0-	139	1	2529	2	Y	31	21	1		55
						34	9								
06	2760 X	2373	-0-	-387	-0-	126	1	2236	2	Y	10	21	1		44
						11	9								
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	146	1	2545	2	Y	21	10	1		55
						23	9								
08	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	143	1	2570	2	Y	20	21	1		54
						22	9								
09	2670 X	2590	-0-	-80	-0-	139	1	2427	2	Y	22	33	1		43
						24	9								
10	2728 X	2099	-0-	-629	-0-	111	1	1967	2	Y	19	21	1		41
						21	9								
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	157	1	2711	2	Y	33	10	1		64
						36	9								
12	2728 X	2701	-0-	-27	-0-	144	1	2485	2	Y	65	52	1		54
						72	9								
TOTAL GAS PROD:		31,299				TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	351	-0-	-145	-0-	18	1	329	2	Y	4	5 1	8
						4	9						
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	Y	6	5 1	9
						7	9						
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	355	2	Y	5	8 1	6
						6	9						
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	5	3 1	8
						6	9						
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	25	1	463	2	Y	6	4 1	10
						7	9						
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	2	4 1	8
						2	9						
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	Y	4	2 1	10
						4	9						
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	4	4 1	10
						4	9						
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	4	6 1	8
						4	9						
10	527 N	340	-0-	-187	-0-	18	1	319	2	Y	3	4 1	7
						3	9						
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	17	1	302	2	Y	4	2 1	9
						4	9						
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	Y	10	7 1	10
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		5,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017													
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	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	2	Y	14	12 1	23
						15	9						
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	11	13 1	21
						12	9						
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	Y	14	17 1	18
						15	9						
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	60	1	1026	2	Y	11	10 1	19
						12	9						
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	2	Y	13	9 1	23
						14	9						
06	1170 N	1003	-0-	-167	-0-	53	1	943	2	Y	6	9 1	19
						7	9					1 8	
07	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	57	1	997	2	Y	8	4 1	23
						9	9						
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	10	9 1	22
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	52	1	910	2	Y	8	13 1	17
						9	9					2 8	
10	1054 N	990	-0-	-64	-0-	52	1	928	2	Y	9	8 1	18
						10	9						
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	15	4 1	27
						17	9					2 8	
*12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	984	2	Y	28	22 1	31
						31	9					2 8	
TOTAL GAS PROD:		11,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		147							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC.			//CONT.// 110016			WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 7520 - 8046	
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	806 N	496	-0-	-310	-0-	25	1	464	2	Y	6	13	1			17	
02	1288 N	718	-0-	-570	-0-	38	1	671	2	Y	8	9	1			16	
03	1147 N	818	-0-	-329	-0-	44	1	763	2	Y	10	13	1			13	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	6	7	1			12	
05	806 N	634	-0-	-172	-0-	33	1	593	2	Y	7	6	1			13	
06	780 N	761	-0-	-19	-0-	40	1	714	2	Y	6	5	1			14	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	7	3	1			18	
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1465	2	Y	12	7	1			23	
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1713	2	Y	15	14	1			24	
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1267	2	Y	13	12	1			25	
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	93	1	1607	2	Y	19	6	1			38	
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1879	2	Y	45	31	1			39	
TOTAL GAS PROD:		13,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		154											

WINDFOHR, A.B. 10													WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7496 - 7616	
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	6	5	1			11								
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	8	6	1			13								
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	5	10	1			8								
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	6	5	1			9								
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	4	4	1			9								
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	2	4	1			7								
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	4	2	1			9								
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	3	3	1			9								
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	4	5	1			8								
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	4	4	1			8								
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	6	2	1			12								
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	29	1	507	2	Y	12	9	1			11								
TOTAL GAS PROD:		5,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		64																		

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4458	-0-	-378	-0-	225	1	4179	2	Y	49	50	1	91
						54	9							
02	4368 X	4061	-0-	-307	-0-	213	1	3795	2	Y	48	52	1	87
						53	9							
03	4836 X	4161	-0-	-675	-0-	225	1	3882	2	Y	49	71	1	65
						54	9							
04	4620 X	4558	-0-	-62	-0-	249	1	4256	2	Y	48	37	1	76
						53	9							
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	254	1	4616	2	Y	60	36	1	100
						66	9							
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	238	1	4210	2	Y	20	37	1	83
						22	9							
07	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	257	1	4484	2	Y	35	18	1	100
						39	9							
08	4929 X	4777	-0-	-152	-0-	249	1	4488	2	Y	36	38	1	98
						40	9							
09	4770 X	4353	-0-	-417	-0-	234	1	4079	2	Y	36	59	1	75
						40	9							
10	4929 X	3991	-0-	-938	-0-	211	1	3739	2	Y	37	37	1	75
						41	9							
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	209	1	3613	2	Y	44	19	1	100
						48	9							
*12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	194	1	3339	2	Y	81	81	1	75
						89	9							
TOTAL GAS PROD:		52,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		543								

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	67	1	1248	2	Y	15	14	1	27
						17	9							
02	1148 N	1090	-0-	-58	-0-	57	1	1020	2	Y	12	15	1	24
						13	9							
03	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	62	1	1063	2	Y	14	20	1	18
						15	9							
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	66	1	1124	2	Y	13	10	1	21
						14	9							
05	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	59	1	1082	2	Y	13	10	1	24
						14	9							
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	9	9	1	24
						10	9							
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1280	2	Y	10	5	1	29
						11	9							
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	10	11	1	28
						11	9							
09	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	70	1	1218	2	Y	11	17	1	22
						12	9							
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	52	1	921	2	Y	9	11	1	20
						10	9							
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	936	2	Y	11	5	1	26
						12	9							
*12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1129	2	Y	25	21	1	24
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		14,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		152								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916															
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	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	158	1	2943	2	Y	34	37	1	66	
						37	9								
02	2464 X	2438	-0-	-26	-0-	128	1	2278	2	Y	29	38	1	57	
						32	9								
03	2728 X	2026	-0-	-702	-0-	110	1	1890	2	Y	24	47	1	34	
						26	9								
04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	183	1	3119	2	Y	35	19	1	50	
						39	9								
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	149	1	2704	2	Y	32	23	1	59	
						35	9								
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	153	1	2709	2	Y	17	23	1	53	
						19	9								
07	2883 X	2074	-0-	-809	-0-	112	1	1944	2	Y	16	12	1	57	
						18	9								
08	2883 X	2045	-0-	-838	-0-	107	1	1920	2	Y	16	22	1	51	
						18	9								
09	2790 X	2074	-0-	-716	-0-	111	1	1944	2	Y	17	30	1	38	
						19	9								
10	2883 X	2085	-0-	-798	-0-	110	1	1954	2	Y	19	19	1	38	
						21	9								
11	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	138	1	2382	2	Y	30	10	1	58	
						33	9								
12	2139 X	2024	-0-	-115	-0-	108	1	1860	2	Y	51	47	1	42	
						56	9								
TOTAL GAS PROD:		29,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		320									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025															
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	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	Y	11	11	1	21	
						12	9								
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	785	2	Y	10	12	1	19	
						11	9								
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	841	2	Y	10	15	1	14	
						11	9								
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	10	8	1	16	
						11	9								
05	930 N	893	-0-	-37	-0-	46	1	837	2	Y	9	7	1	18	
						10	9								
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	835	2	Y	5	7	1	16	
						6	9								
07	930 N	876	-0-	-54	-0-	47	1	821	2	Y	7	4	1	19	
						8	9								
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	46	1	831	2	Y	7	7	1	19	
						8	9								
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	994	2	Y	8	11	1	16	
						9	9								
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	44	1	775	2	Y	8	8	1	16	
						9	9								
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	944	2	Y	11	4	1	23	
						12	9								
12	1085 N	993	-0-	-92	-0-	53	1	915	2	Y	23	19	1	20	
						25	9								
TOTAL GAS PROD:		11,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		119									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016											
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57 1	1054 2	Y	12	12 1	22
						13 9					
02	980 N	942	-0-	-38	-0-	49 1	880 2	Y	12	13 1	21
						13 9					
03	1085 N	945	-0-	-140	-0-	51 1	882 2	Y	11	17 1	15
						12 9					
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	58 1	987 2	Y	11	8 1	18
						12 9					
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	54 1	986 2	Y	11	8 1	21
						12 9					
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	63 1	1108 2	Y	8	8 1	21
						9 9					
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	66 1	1153 2	Y	10	5 1	26
						11 9					
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	65 1	1164 2	Y	9	10 1	25
						10 9					
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	75 1	1301 2	Y	12	15 1	22
						13 9					
10	1085 N	998	-0-	-87	-0-	53 1	935 2	Y	9	11 1	20
						10 9					
11	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	64 1	1106 2	Y	13	5 1	28
						14 9					
12	1426 N	1258	-0-	-168	-0-	67 1	1160 2	Y	28	23 1	25
						31 9					
TOTAL GAS PROD:		13,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		146					

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	Y	14	11	1	24
						15	9							
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	957	2	Y	13	14	1	23
						14	9							
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	54	1	925	2	Y	11	18	1	16
						12	9							
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	805	2	Y	9	9	1	16
						10	9							
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	53	1	959	2	Y	12	7	1	21
						13	9							
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	Y	7	8	1	20
						8	9							
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	933	2	Y	7	4	1	23
						8	9							
08	1023 N	663	-0-	-360	-0-	35	1	622	2	Y	5	9	1	19
						6	9							
09	1110 N	780	-0-	-330	-0-	42	1	731	2	Y	6	11	1	14
						7	9							
10	992 N	513	-0-	-479	-0-	27	1	480	2	Y	5	7	1	12
						6	9							
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	44	1	763	2	Y	9	3	1	18
						10	9							
12	806 N	695	-0-	-111	-0-	37	1	639	2	Y	17	15	1	14
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		10,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		115								

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	106	1	1973	2	Y	23	24	1	43
						25	9							
02	2072 N	1792	-0-	-280	-0-	94	1	1674	2	Y	22	25	1	40
						24	9							
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	102	1	1766	2	Y	22	32	1	30
						24	9							
04	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	110	1	1873	2	Y	21	17	1	34
						23	9							
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2118	2	Y	28	16	1	46
						31	9							
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	113	1	1994	2	Y	10	17	1	39
						11	9							
07	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	104	1	1816	2	Y	14	8	1	45
						15	9							
08	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	102	1	1843	2	Y	15	17	1	43
						17	9							
09	2130 N	1859	-0-	-271	-0-	100	1	1744	2	Y	14	25	1	32
						15	9							
10	1922 N	1455	-0-	-467	-0-	77	1	1363	2	Y	14	16	1	30
						15	9							
11	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	83	1	1444	2	Y	17	7	1	40
						19	9							
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	41	32	1	39
						45	9							
TOTAL GAS PROD:		22,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568															
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	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1692	2	Y	20	21	1		38
						22	9								
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	Y	13	22	1		29
						14	9								
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	Y	18	24	1		23
						20	9								
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	17	13	1		27
						19	9								
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	2	Y	17	13	1		31
						19	9								
06	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	67	1	1194	2	Y	5	12	1		24
						6	9								
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	68	1	1177	2	Y	9	5	1		28
						10	9								
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	87	1	1577	2	Y	13	11	1		30
						14	9								
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1340	2	Y	12	18	1		24
						13	9								
10	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	57	1	1004	2	Y	10	12	1		22
						11	9								
11	1620 N	1351	-0-	-269	-0-	73	1	1260	2	Y	16	6	1		32
						18	9								
*12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	50	26	1		46
						55	9								
TOTAL GAS PROD:		18,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		200									

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3604	-0-	-643	-0-	182	1	3378	2	Y	40	44	1	77
						44	9							
02	3836 X	3728	-0-	-108	-0-	195	1	3485	2	Y	44	44	1	77
						48	9							
03	4154 X	3147	-0-	-1007	-0-	170	1	2936	2	Y	37	63	1	51
						41	9							
04	4020 X	3991	-0-	-29	-0-	218	1	3727	2	Y	42	29	1	64
						46	9							
05	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	193	1	3522	2	Y	43	30	1	77
						47	9							
06	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	193	1	3410	2	Y	20	30	1	67
						22	9							
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	197	1	3424	2	Y	28	15	1	80
						31	9							
08	4123 X	3898	-0-	-225	-0-	203	1	3664	2	Y	28	30	1	78
						31	9							
09	3990 X	3821	-0-	-169	-0-	205	1	3581	2	Y	32	47	1	63
						35	9							
10	3751 X	3344	-0-	-407	-0-	177	1	3133	2	Y	31	31	1	63
						34	9							
11	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	232	1	4005	2	Y	49	16	1	96
						54	9							
*12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	221	1	3812	2	Y	97	78	1	82
						107	9							
TOTAL GAS PROD:		45,003			TOTAL CONDENSATE PROD:		491							

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	47	1	877	2	Y	10	11	1	19
						11	9							
02	980 N	733	-0-	-247	-0-	38	1	685	2	Y	9	11	1	17
						10	9							
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	46	1	800	2	Y	10	14	1	13
						11	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	11	7	1	17
						12	9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	10	8	1	19
						11	9							
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	974	2	Y	8	8	1	19
						9	9							
07	1116 N	935	-0-	-181	-0-	50	1	877	2	Y	7	4	1	22
						8	9							
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	Y	7	8	1	21
						8	9							
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	61	1	1072	2	Y	9	12	1	18
						10	9							
10	930 N	675	-0-	-255	-0-	36	1	632	2	Y	6	9	1	15
						7	9							
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	Y	13	4	1	24
						14	9							
12	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1068	2	Y	27	20	1	22
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		11,597			TOTAL CONDENSATE PROD:		127							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016					
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104	
		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951	
				PERF. 7318 - 7646	
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	1978 N	1978 -0- -0- -0-	100 1 1854 2 Y 22	25 1	43
			24 9		
02	2100 N	1749 -0- -351 -0-	92 1 1635 2 Y 20	24 1	39
			22 9		
03	2294 N	1714 -0- -580 -0-	93 1 1599 2 Y 20	32 1	27
			22 9		
04	2118 N	2118 -0- -0- -0-	116 1 1978 2 Y 22	15 1	34
			24 9		
05	2294 X	1933 -0- -361 -0-	99 1 1810 2 Y 22	16 1	40
			24 9		
06	1920 X	1776 -0- -144 -0-	94 1 1673 2 Y 8	15 1	33
			9 9		
07	2201 X	1915 -0- -286 -0-	103 1 1797 2 Y 14	7 1	40
			15 9		
08	2201 X	1458 -0- -743 -0-	76 1 1370 2 Y 11	15 1	36
			12 9		
09	2130 X	2072 -0- -58 -0-	111 1 1942 2 Y 17	21 1	32
			19 9		
10	1922 X	1404 -0- -518 -0-	74 1 1316 2 Y 13	16 1	29
			14 9		
11	1322 N	1322 -0- -0- -0-	71 1 1234 2 Y 15	7 1	37
			17 9		
*12	1854 N	1854 -0- -0- -0-	99 1 1714 2 Y 37	30 1	36
			41 9		
TOTAL GAS PROD:		21,293		TOTAL CONDENSATE PROD: 221	

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
01	2038 N	2038 -0- -0- -0-	103 1 1911 2 Y 22	25 1	43						
			24 9								
02	2044 N	1795 -0- -249 -0-	94 1 1677 2 Y 22	25 1	40						
			24 9								
03	2294 N	1723 -0- -571 -0-	93 1 1608 2 Y 20	32 1	28						
			22 9								
04	2103 N	2103 -0- -0- -0-	115 1 1964 2 Y 22	16 1	34						
			24 9								
05	2024 N	2024 -0- -0- -0-	104 1 1895 2 Y 23	16 1	41						
			25 9								
06	1842 N	1842 -0- -0- -0-	98 1 1734 2 Y 9	16 1	34						
			10 9								
07	2170 N	1873 -0- -297 -0-	101 1 1757 2 Y 14	7 1	41						
			15 9								
08	2015 N	1740 -0- -275 -0-	91 1 1636 2 Y 12	15 1	38						
			13 9								
09	2075 N	2075 -0- -0- -0-	111 1 1944 2 Y 18	23 1	33						
			20 9								
10	1860 N	1603 -0- -257 -0-	85 1 1503 2 Y 14	16 1	31						
			15 9								
11	1680 N	1500 -0- -180 -0-	81 1 1400 2 Y 17	8 1	40						
			19 9								
12	2139 N	1771 -0- -368 -0-	95 1 1635 2 Y 37	33 1	35						
			41 9								
TOTAL GAS PROD:		22,087		TOTAL CONDENSATE PROD: 230							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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) 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	1240 N	1126	-0-	-114	-0-	57	1	1056	2	Y	12	14	1	24
						13	9							
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1442	2	Y	19	14	1	29
						21	9							
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	83	1	1436	2	Y	17	23	1	23
						19	9							
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	96	1	1638	2	Y	19	13	1	29
						21	9							
05	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	76	1	1385	2	Y	14	13	1	30
						15	9							
06	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	79	1	1401	2	Y	10	12	1	28
						11	9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	14	6	1	36
						15	9							
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	85	1	1533	2	Y	13	14	1	35
						14	9							
09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	2	Y	13	21	1	27
						14	9							
10	2015 N	1244	-0-	-771	-0-	66	1	1166	2	Y	11	13	1	25
						12	9							
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	83	1	1437	2	Y	17	6	1	36
						19	9							
12	1612 N	1422	-0-	-190	-0-	76	1	1310	2	Y	33	29	1	29
						36	9							
TOTAL GAS PROD:		18,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

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) 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	5797 X	3734	-0-	-2063	-0-	188	1	3500	2	Y	42	52	1	85
						46	9							
02	5236 X	3516	-0-	-1720	-0-	184	1	3287	2	Y	41	48	1	78
						45	9							
03	5797 X	3606	-0-	-2191	-0-	195	1	3364	2	Y	43	64	1	57
						47	9							
04	4620 X	3397	-0-	-1223	-0-	186	1	3171	2	Y	36	32	1	61
						40	9							
05	4774 X	3676	-0-	-1098	-0-	189	1	3441	2	Y	42	28	1	75
						46	9							
06	3780 X	2563	-0-	-1217	-0-	137	1	2423	2	Y	3	28	1	50
						3	9							
07	3906 X	2027	-0-	-1879	-0-	109	1	1900	2	Y	16	11	1	55
						18	9							
08	3689 X	1556	-0-	-2133	-0-	81	1	1462	2	Y	12	21	1	46
						13	9							
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	212	1	3705	2	Y	32	27	1	51
						35	9							
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	202	1	3581	2	Y	35	25	1	61
						39	9							
11	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4131	2	Y	50	15	1	96
						55	9							
12	4092 X	3518	-0-	-574	-0-	187	1	3233	2	Y	89	78	1	72
						98	9							
TOTAL GAS PROD:		39,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		441								

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	6	7	11	
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	7	9							
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	25	1	438	2	Y	5	6	10	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	6	9							
05	527 N	357	-0-	-170	-0-	27	1	460	2	Y	6	8	8	
06	480 N	437	-0-	-43	-0-	7	9							
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	28	1	478	2	Y	5	4	9	
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	6	9							
09	450 N	415	-0-	-35	-0-	18	1	336	2	Y	3	4	8	
10	496 N	248	-0-	-248	-0-	3	9							
11	420 N	75	-0-	-345	-0-	23	1	411	2	Y	3	3	8	
12	434 N	284	-0-	-150	-0-	4	9							
						27	1	71	2	Y	-0-	1	5	
						15	1	266	2	Y	3	4	5	
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		4,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
01	2232 N	1284	-0-	-948	-0-	65	1	1202	2	Y	15	19	30	
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	17	9							
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	89	1	1590	2	Y	20	17	33	
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	22	9							
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1429	2	Y	18	27	24	
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	20	9							
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	85	1	1459	2	Y	17	14	27	
08	1984 N	1687	-0-	-297	-0-	19	9							
09	1920 N	1699	-0-	-221	-0-	103	1	1872	2	Y	26	13	40	
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	29	9							
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	108	1	1918	2	Y	11	14	37	
*12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	12	9							
						91	1	1588	2	Y	12	8	41	
						13	9							
						88	1	1585	2	Y	13	16	38	
						14	9							
						91	1	1593	2	Y	14	23	29	
						15	9							
						90	1	1596	2	Y	17	15	31	
						19	9							
						101	1	1744	2	Y	21	8	44	
						23	9							
						119	1	2055	2	Y	48	36	43	
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		21,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		232								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	207	1	3847	2	Y	45	42 1	81
							50	9						
02		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3257	2	Y	41	46 1	76
							45	9						
03		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	194	1	3346	2	Y	42	62 1	56
							46	9						
04		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	220	1	3759	2	Y	43	32 1	67
							47	9						
05		4092 X	3547	-0-	-545	-0-	183	1	3323	2	Y	37	31 1	73
							41	9						
06		3960 X	3534	-0-	-426	-0-	188	1	3323	2	Y	21	29 1	65
							23	9						
07		4154 X	3643	-0-	-511	-0-	196	1	3417	2	Y	27	14 1	78
							30	9						
08		4154 X	3751	-0-	-403	-0-	195	1	3524	2	Y	29	30 1	77
							32	9						
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	232	1	4043	2	Y	35	46 1	66
							39	9						
10		3658 X	3196	-0-	-462	-0-	169	1	2994	2	Y	30	33 1	63
							33	9						
11		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	222	1	3842	2	Y	47	16 1	94
							52	9						
12		4464 X	4065	-0-	-399	-0-	217	1	3746	2	Y	93	76 1	80
							102	9						
TOTAL GAS PROD:			45,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			490							

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	682	-0-	-62	-0-	34	1	639	2	Y	8	11	1	16
						9	9							
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	10	9	1	17
						11	9							
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	38	1	653	2	Y	8	14	1	11
						9	9							
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	8	6	1	13
						9	9							
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	9	6	1	16
						10	9							
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	36	1	640	2	Y	3	6	1	13
						3	9							
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	673	2	Y	5	3	1	15
						6	9							
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	6	6	1	15
						7	9							
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	833	2	Y	7	9	1	13
						8	9							
10	713 N	633	-0-	-80	-0-	33	1	592	2	Y	7	7	1	13
						8	9							
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	10	3	1	20
						11	9							
*12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	942	2	Y	22	16	1	19
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		9,317			TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
01	1705 X	1095	-0-	-610	-0-	55	1	1026	2	Y	13	19	1	28
						14	9							
02	1708 X	963	-0-	-745	-0-	50	1	901	2	Y	11	16	1	23
						12	9							
03	1891 X	998	-0-	-893	-0-	54	1	931	2	Y	12	19	1	16
						13	9							
04	1830 X	1202	-0-	-628	-0-	66	1	1122	2	Y	13	9	1	20
						14	9							
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54	1	979	2	Y	10	9	1	21
						11	9							
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1938	2	Y	23	9	1	35
						25	9							
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1286	2	Y	11	8	1	38
						12	9							
08	1054 N	788	-0-	-266	-0-	41	1	741	2	Y	5	14	1	29
						6	9							
09	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	82	1	1428	2	Y	13	18	1	24
						14	9							
10	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	66	1	1167	2	Y	12	12	1	24
						13	9							
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	Y	13	6	1	31
						14	9							
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1407	2	Y	30	25	1	29
						33	9							
TOTAL GAS PROD:		15,002			TOTAL CONDENSATE PROD:		166							

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	259	1	4813	2	Y	57	61 1	108
						63	9						
02	5152 X	3622	-0-	-1530	-0-	190	1	3386	2	Y	42	61 1	89
						46	9						
03	5704 X	4156	-0-	-1548	-0-	225	1	3876	2	Y	50	73 1	66
						55	9						
04	5520 X	4401	-0-	-1119	-0-	241	1	4109	2	Y	46	37 1	75
						51	9						
05	4805 X	4432	-0-	-373	-0-	228	1	4149	2	Y	50	35 1	90
						55	9						
06	4650 X	4460	-0-	-190	-0-	237	1	4194	2	Y	26	35 1	81
						29	9						
07	4557 X	4007	-0-	-550	-0-	216	1	3757	2	Y	31	18 1	94
						34	9						
08	4557 X	4054	-0-	-503	-0-	211	1	3810	2	Y	30	36 1	88
						33	9						
09	4470 X	4100	-0-	-370	-0-	220	1	3843	2	Y	34	53 1	69
						37	9						
10	4619 X	3057	-0-	-1562	-0-	162	1	2864	2	Y	28	34 1	63
						31	9						
11	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	214	1	3692	2	Y	45	16 1	92
						50	9						
*12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	217	1	3740	2	Y	92	75 1	80
						101	9						
TOTAL GAS PROD:		49,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		531							

GUNN OIL COMPANY 339493													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	19	1	1343	2	N	184	192 1	27
						202	9						
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	23	1	3006	2	N	120		147
						132	9						
03	3162 X	2034	-0-	-1128	-0-	32	1	1924	2	N	71	191 1	27
						78	9						
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	29	1	3376	2	N	193		220
						212	9						
05	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2			N	-0-		220
06	3390 X	1784	-0-	-1606	-0-	20	1	1562	2	N	184	191 1	213
						202	9						
07	3751 X	2933	-0-	-818	-0-	23	1	2769	2	N	128	191 1	148
						141	9					2 8	
08	3751 X	3236	-0-	-515	-0-	3236	2			N	-0-		148
09	3630 X	1828	-0-	-1802	-0-	35	1	1720	2	N	66	187 1	27
						73	9						
10	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2536	2	124	9	N	113		140
11	3120 X	2296	-0-	-824	-0-	27	1	2137	2	N	120	193 1	67
						132	9						
12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	20	1	2277	2	N	335	192 1	210
						369	9						
TOTAL GAS PROD:		30,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,514							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493														
RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356														
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-					

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436														
01	2573	N	1891	-0-	-682	-0-	27	1	1864	2	N	-0-		29
02	1932	N	1735	-0-	-197	-0-	40	1	1695	2	N	-0-		29
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	65	1	2503	2	N	196	195 1	30
							216	9						
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	63	1	2300	2	N	-0-		30
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-		30
06	2670	N	2528	-0-	-142	-0-	70	1	2458	2	N	-0-		30
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	70	1	2597	2	N	-0-		30
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-		30
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	70	1	2708	2	N	-0-		30
10	2666	N	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-		30
11	2670	N	2419	-0-	-251	-0-	70	1	2349	2	N	-0-		30
12	2759	N	287	-0-	-2472	-0-	65	1	222	2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			27,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			196					

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932														
01	1178	X	858	-0-	-320	-0-	858	2			N	-0-		142
02	1064	X	350	-0-	-714	-0-	350	2			N	-0-		142
03	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-		142
04	1110	X	1	-0-	-1109	-0-	1	2			N	-0-		142
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		142
06	840	X	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-		142
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		142
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-		142
09	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-		142
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-		142
11	2580	X	657	-0-	-1923	-0-	657	2			N	-0-		142
12	2666	X	643	-0-	-2023	-0-	643	2			N	-0-		142
TOTAL GAS PROD:			7,997			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	599	-0-	-548	-0-	599 2	N	-0-			-0-
02	952	N	707	-0-	-245	-0-	707 2	N	-0-			-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635 2	N	-0-			-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498 2	N	-0-			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
07	1085	N	328	-0-	-757	-0-	328 2	N	-0-			-0-
08	496	N	34	-0-	-462	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09	630	N	211	-0-	-419	-0-	211 2	N	-0-			-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-			-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-			-0-
*12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-						

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129				
01	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699 2	N	-0-			87
02	2240	X	1899	-0-	-341	-0-	1899 2	N	-0-			87
03	3162	X	2309	-0-	-853	-0-	2309 2	N	-0-			87
04	3060	X	1207	-0-	-1853	-0-	1207 2	N	-0-			87
05	2666	X	1307	-0-	-1359	-0-	1307 2	N	-0-			87
06	2580	X	157	-0-	-2423	-0-	157 2	N	-0-			87
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-			87
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-			87
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-			87
10	2666	N	2060	-0-	-606	-0-	2060 2	N	-0-			87
11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926 2	N	-0-			87
12	2573	N	1817	-0-	-756	-0-	1817 2	N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		23,409		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										
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			88
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			88
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			88
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			88
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			88
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			88
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			88
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			88
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			88
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-			88
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			88
*12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
01	4092 X	3689	-0-	-403	-0-	3689	2	N	-0-			44
02	2576 X	2273	-0-	-303	-0-	2273	2	N	-0-			44
03	2945 X	2187	-0-	-758	-0-	2187	2	N	-0-			44
04	3390 X	1306	-0-	-2084	-0-	1306	2	N	-0-			44
05	3689 X	1486	-0-	-2203	-0-	1486	2	N	-0-			44
06	3570 X	3083	-0-	-487	-0-	3083	2	N	-0-			44
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-			44
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-			44
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2	N	-0-			44
10	3720 X	2530	-0-	-1190	-0-	2530	2	N	-0-			44
11	4080 X	2599	-0-	-1481	-0-	2599	2	N	-0-			44
12	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	2273	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262				
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-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	MONTHLY INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07		0 N	-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		403 N	42	-0-	-361	-0-	42 2			N	-0-					93
02		280 N	61	-0-	-219	-0-	61 2			N	-0-					93
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					93
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-					93
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-					93
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			N	-0-					93
07		713 N	43	-0-	-670	-0-	43 2			N	-0-					93
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					93
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					93
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
TOTAL GAS PROD:		2,335				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
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-					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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
DOSS, M. S.		WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
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	T. A.	-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-								

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
				RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.				516255										
N. JENKINS "363"		WELL #:		2	RRCID -> 225376	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 3084	- 3118					
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	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	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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	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	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 #:	3	RRCID -> 225380	COMPL. DATE 08/16/2007	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 3083	- 3118		
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	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-				

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	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-				

N. JENKINS "398"		WELL #:	3	RRCID -> 225382	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 3316	PERF. 3085	- 3117		
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-				

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
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	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 3		Y	-0-	15 1		-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-			-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		Y	-0-			-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3		Y	-0-			-0-
07	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-			-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 3		Y	-0-			-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-			-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2042	-0-	-808	-0-	2042 3		Y	-0-			-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,137		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	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-						

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
01	589 N	345	-0-	-244	-0-	345 3		Y	-0-	28 1		-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		Y	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 3	1 9	Y	-1	1 8		-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		Y	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
N. JENKINS "398"		WELL #:		1	RRCID ->	225725	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 3052 - 3087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	55	1	-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-					

SEABOARD OPERATING CO.				760960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
CONDOR J				WELL #:	1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
02	196 N	141	-0-	-55	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,365				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES					
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630									
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545		
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	30	1	2312	3	N	-0-		-0-
02	2408 N	2221	-0-	-187	-0-	30	1	2191	3	N	-0-		-0-
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	30	1	2563	3	N	-0-		-0-
04	2280 N	1710	-0-	-570	-0-	1710	3			N	-0-		-0-
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-		-0-
06	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336	3			N	-0-		-0-
07	1767 N	398	-0-	-1369	-0-	398	3			N	-0-		-0-
08	2511 N	1645	-0-	-866	-0-	1645	3			N	-0-		-0-
09	2340 N	922	-0-	-1418	-0-	922	3			N	-0-		-0-
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-		-0-
*12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,655				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	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	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	720 N	365	-0-	-355	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3349	-0-	249	249	3349	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2895	-0-	-105	144	2895	2		N	-0-			-0-
07	2350 N	2206	-0-	-144	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
08	2697 X	1662	-0-	-1035	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
10	2697 X	1815	-0-	-882	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	1866	-0-	-744	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1680	-0-	-521	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY -A- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020767		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH 3302 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	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	14B DENY	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-							

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674						
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769	COMPL. DATE 10/10/1940	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3180	- 3190	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-		

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033632	COMPL. DATE 07/21/1964	TOTAL DEPTH 3352	PERF. 3191	- 3271	
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1657	-0-	-173	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	1582	-0-	-588	-0-	1582 2	N	-0-		-0-
06	1980 N	1450	-0-	-530	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1103	-0-	-478	-0-	1103 2	N	-0-		-0-
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
10	1643 N	1423	-0-	-220	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6565	PERF. 3168	- 3262	
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-		-0-	
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315 2	N	-0-		-0-	
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2	N	-0-		-0-	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-	
07	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2	N	-0-		-0-	
08	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999 2	N	-0-		-0-	
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192 2	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	1147 2	N	-0-		-0-	
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		-0-	
12	1240 N	1089	-0-	-151	-0-	1089 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,488				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674											
TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114 X	5338	-0-	-3776	-0-	5338	2		N	-0-			-0-
02	5516 X	4949	-0-	-567	-0-	4949	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	5588	-0-	-519	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	3706	-0-	-2204	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	5229	-0-	-537	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	4274	-0-	-1306	-0-	4274	2		N	-0-			-0-
08	5580 X	3046	-0-	-2534	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
09	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4706	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	5194	-0-	-479	-0-	5194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
02	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2119	-0-	-731	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2083	-0-	-552	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2386	-0-	-156	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2497	-0-	-262	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1020	-0-	-184	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2		N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	951	-0-	-227	-0-	951	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2883 X	2517	-0-	-366	-0-	2517 2	N	-0-			-0-
02		2604 X	2249	-0-	-355	-0-	2249 2	N	-0-			-0-
03		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715 2	N	-0-			-0-
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 2	N	-0-			-0-
05		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665 2	N	-0-			-0-
07		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2	N	-0-			-0-
08		2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769 2	N	-0-			-0-
09		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	N	-0-			-0-
10		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2	N	-0-			-0-
11		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,742									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 * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 N	989	-0-	-34	-0-	989 2	N	-0-			-0-
02		952 N	863	-0-	-89	-0-	863 2	N	-0-			-0-
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
04		960 N	939	-0-	-21	-0-	939 2	N	-0-			-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-			-0-
06		930 N	914	-0-	-16	-0-	914 2	N	-0-			-0-
07		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-			-0-
08		992 N	857	-0-	-135	-0-	857 2	N	-0-			-0-
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2	N	-0-			-0-
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	945	-0-	-109	-0-	945 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,367									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4185 X	3685	-0-	-500	-0-	3685 2	N	-0-			-0-
02		3780 X	3265	-0-	-515	-0-	3265 2	N	-0-			-0-
03		4185 X	3478	-0-	-707	-0-	3478 2	N	-0-			-0-
04		4050 X	3252	-0-	-798	-0-	3252 2	N	-0-			-0-
05		3720 X	3692	-0-	-28	-0-	3692 2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3439	-0-	-131	-0-	3439 2	N	-0-			-0-
07		3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3285 2	N	-0-			-0-
08		3689 X	2615	-0-	-1074	-0-	2615 2	N	-0-			-0-
09		3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282 2	N	-0-			-0-
10		3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3249 2	N	-0-			-0-
*12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,634									TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		180 N	180	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-	
02		173 N	173	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-	
03		264 N	264	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-	
04		199 N	199	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
05		192 N	192	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-	
06		270 N	105	-0-	-165	105	2	N	-0-			-0-	
07		217 N	128	-0-	-89	128	2	N	-0-			-0-	
08		186 N	111	-0-	-75	111	2	N	-0-			-0-	
09		139 N	139	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-	
10		124 N	80	-0-	-44	80	2	N	-0-			-0-	
11		120 N	69	-0-	-51	69	2	N	-0-			-0-	
12		155 N	136	-0-	-19	136	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,776		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2263 N	2166	-0-	-97	2166	2	N	-0-			-0-	
02		2072 N	1620	-0-	-452	1620	2	N	-0-			-0-	
03		2526 N	2526	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	3069	-0-	69	3069	2	N	-0-			-0-	
05		3100 N	3237	-0-	137	3237	2	N	-0-			-0-	
06		2962 N	2756	-0-	-206	2756	2	N	-0-			-0-	
07		2427 X	2427	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-	
08		2325 X	855	-0-	-1470	855	2	N	-0-			-0-	
09		2250 X	1198	-0-	-1052	1198	2	N	-0-			-0-	
10		3005 X	3005	-0-	-0-	3005	2	N	-0-			-0-	
11		2595 X	2595	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-	
12		2325 X	2226	-0-	-99	2226	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 -	3327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2759 X	2687	-0-	-72	2687	2	N	-0-			-0-	
02		2741 X	2741	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-	
03		2783 X	2783	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-	
04		2688 X	2688	-0-	-0-	2688	2	N	-0-			-0-	
05		2759 X	1781	-0-	-978	1781	2	N	-0-			-0-	
06		2670 X	2635	-0-	-35	2635	2	N	-0-			-0-	
07		2759 N	2665	-0-	-94	2665	2	N	-0-			-0-	
08		1941 N	1941	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-	
09		2640 N	2322	-0-	-318	2322	2	N	-0-			-0-	
10		2666 N	2078	-0-	-588	2078	2	N	-0-			-0-	
11		2223 N	2223	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			-0-	
12		2387 N	2100	-0-	-287	2100	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,644		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 #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
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		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2	N	-0-		-0-
04		1470 N	1094	-0-	-376	-0-	1094 2	N	-0-		-0-
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-		-0-
06		1560 N	822	-0-	-738	-0-	822 2	N	-0-		-0-
07		1116 N	821	-0-	-295	-0-	821 2	N	-0-		-0-
08		930 N	689	-0-	-241	-0-	689 2	N	-0-		-0-
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		-0-
12		992 N	775	-0-	-217	-0-	775 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3458
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		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
02		2268 N	1989	-0-	-279	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
03		2449 N	2196	-0-	-253	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
04		2310 N	2178	-0-	-132	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
05		2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
06		2130 N	2015	-0-	-115	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1862	-0-	-401	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1573	-0-	-473	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
09		2010 N	1742	-0-	-268	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
10		1860 N	1837	-0-	-23	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177 - 3290
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		2387 N	1824	-0-	-563	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
02		1792 N	1228	-0-	-564	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
06		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
07		2387 N	2004	-0-	-383	-0-	2004 2	N	-0-		-0-
08		2263 N	1521	-0-	-742	-0-	1521 2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1549	-0-	-641	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
10		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		-0-
*12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	211950	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 - 3393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
02		3640 X	2873	-0-	-767	-0-	2873 2		N	-0-		-0-
03		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2827	-0-	-23	-0-	2827 2		N	-0-		-0-
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506 2		N	-0-		-0-
06		3930 X	2975	-0-	-955	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
07		4061 X	2463	-0-	-1598	-0-	2463 2		N	-0-		-0-
08		4061 X	1777	-0-	-2284	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
09		3390 X	1805	-0-	-1585	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
10		3503 X	2327	-0-	-1176	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
11		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
12		2077 X	2038	-0-	-39	-0-	2038 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,539									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	213449	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3292 - 3404	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2015 -		PLUGGED	06/12/15				
TOTAL GAS PROD:			-0-									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3274 - 3389	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	T. A.	-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-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213723	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3138 - 3249	
01	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851 2			N	-0-	-0-	
02	2716 X	2613	-0-	-103	-0-	2613 2			N	-0-	-0-	
03	3007 X	2924	-0-	-83	-0-	2924 2			N	-0-	-0-	
04	2910 X	2716	-0-	-194	-0-	2716 2			N	-0-	-0-	
05	2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757 2			N	-0-	-0-	
06	2820 N	2661	-0-	-159	-0-	2661 2			N	-0-	-0-	
07	2821 N	2741	-0-	-80	-0-	2741 2			N	-0-	-0-	
08	2759 N	2063	-0-	-696	-0-	2063 2			N	-0-	-0-	
09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2			N	-0-	-0-	
10	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570 2			N	-0-	-0-	
11	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2			N	-0-	-0-	
12	2790 N	2001	-0-	-789	-0-	2001 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,072									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674									
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3240 -	3355
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		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
05		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
06		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
07		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
*12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352 -	3470
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		1798 N	1009	-0-	-789	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
02		1596 N	1415	-0-	-181	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-
04		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	713	-0-	-682	-0-	713 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	705	-0-	-645	-0-	705 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	830	-0-	-286	-0-	830 2		N	-0-			-0-
11		690 N	647	-0-	-43	-0-	647 2		N	-0-			-0-
12		744 N	398	-0-	-346	-0-	398 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 -	3487
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		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-			-0-
02		644 N	574	-0-	-70	-0-	574 2		N	-0-			-0-
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
04		660 N	501	-0-	-159	-0-	501 2		N	-0-			-0-
05		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06		750 N	660	-0-	-90	-0-	660 2		N	-0-			-0-
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
08		651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2		N	-0-			-0-
09		660 N	604	-0-	-56	-0-	604 2		N	-0-			-0-
10		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-			-0-
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12		620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.//		381674										
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF. 3336 - 3453			
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	14B DENY	-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-						

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

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-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:		249				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
H & J SECTION 217		WELL #: 16		RRCID -> 078230		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 3400 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	12	-0-	-268	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,462		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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 1105		RRCID -> 158722		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4890 - 5070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-
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-			

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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-			

OIL AND GAS DIVISION

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					
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	EOM BALANCE
01	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-				-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-				-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-				-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		248		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					
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	EOM BALANCE
01	217 N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	3	Y	-0-				-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	32	1	42	3	Y	-0-				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
05	527 N	132	-0-	-395	-0-	56	1	76	3	Y	-0-				-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	237	1	344	3	Y	-0-				-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	168	1	232	3	Y	-0-				-0-
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	197	1	259	3	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	140	1	170	3	Y	-0-				-0-
12	465 N	207	-0-	-258	-0-	98	1	109	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12121 X	10588	-0-	-1533	-0-	10588	3			N	-0-				-0-
02	10948 X	9545	-0-	-1403	-0-	9545	3			N	-0-				-0-
03	11935 X	11256	-0-	-679	-0-	11256	3			N	-0-				-0-
04	11550 X	7256	-0-	-4294	-0-	7256	3			N	-0-				-0-
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	3			N	-0-				-0-
06	10890 X	10390	-0-	-500	-0-	10390	3			N	-0-				-0-
07	11253 X	1572	-0-	-9681	-0-	1572	3			N	-0-				-0-
08	11253 X	6045	-0-	-5208	-0-	6045	3			N	-0-				-0-
09	10470 X	4530	-0-	-5940	-0-	4530	3			N	-0-				-0-
10	10819 X	9533	-0-	-1286	-0-	9533	3			N	-0-				-0-
11	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3			N	-0-				-0-
*12	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		102,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.// 86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.// 849735														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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								
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	228	3	18	9	N	16					100
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	213	3	13	9	N	12					112
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	247	3	20	9	N	18					130
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	149	3	11	9	N	10					140
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	500	3	13	9	N	12					152
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	194	3	14	9	N	13					165
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	37	3	2	9	N	2					167
08	527 N	103	-0-	-424	-0-	94	3	9	9	N	8					175
09	210 N	66	-0-	-144	-0-	60	3	6	9	N	5					180
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	221	3	11	9	N	10					190
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10					200
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	N	9	174	1			35
TOTAL GAS PROD:		2,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

DINES		WELL #: 1		RRCID -> 252925		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 4559 - 4574								
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	745	3	18	9	N	16					150
02	784 N	582	-0-	-202	-0-	576	3	6	9	N	5					155
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	823	3	17	9	N	15					170
04	750 N	614	-0-	-136	-0-	606	3	8	9	N	7					177
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	N	13					190
06	780 N	715	-0-	-65	-0-	709	3	6	9	N	5					195
07	620 N	119	-0-	-501	-0-	119	3			N	-0-					195
08	775 N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					195
09	720 N	392	-0-	-328	-0-	392	3			N	-0-					195
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	N	7					202
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					210
*12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					210
TOTAL GAS PROD:		7,869				TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

TEX-MEX SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		89005 001 775854		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GAINES							
WELL #:		1 C	RRCID -> 128792	COMPL. DATE 09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4332	-		4602				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			160
07	14B DENY	-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) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN		89005 400 173649		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES							
WELL #:		1	RRCID -> 244885	COMPL. DATE 08/14/2007	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8025	-		8074				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GAINES							
WELL #:		1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	-		7141				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
1891 X	177	-0-	-1714	-0-	177	2				N	-0-						-0-
1708 X	79	-0-	-1629	-0-	79	2				N	-0-						-0-
837 X	150	-0-	-687	-0-	150	1				N	-0-						-0-
450 X	165	-0-	-285	-0-	150	1	15	2		N	-0-						-0-
155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2				N	-0-						-0-
409 N	409	-0-	-0-	-0-	150	1	259	2		N	-0-						-0-
828 N	828	-0-	-0-	-0-	150	1	678	2		N	-0-						-0-
903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-						-0-
833 N	833	-0-	-0-	-0-	150	1	683	2		N	-0-						-0-
837 N	624	-0-	-213	-0-	624	2				N	-0-						-0-
870 N	150	-0-	-720	-0-	150	1				N	-0-						-0-
868 N	201	-0-	-667	-0-	201	2				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		4,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12						
373 N	373	-0-	-0-	-0-	100	1	245	3	Y	25	25	1					-0-
564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	9											-0-
1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	145	1	419	3	Y	-0-							-0-
961 N	961	-0-	-0-	-0-	268	1	870	3	Y	-0-							-0-
1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	327	1	634	3	Y	-0-							-0-
1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	367	1	797	3	Y	-0-							-0-
1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	403	1	746	3	Y	25	25	1					-0-
1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	28	9											-0-
1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	354	1	760	3	Y	-0-							-0-
1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	376	1	731	3	Y	-0-							-0-
1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	389	1	717	3	Y	-0-							-0-
1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	369	1	788	3	Y	-0-							-0-
		-0-	-0-	-0-	346	1	720	3	Y	-0-							-0-
		-0-	-0-	-0-	405	1	759	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		12,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		50									

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105											
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

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

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
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-

OASIS OPERATING, INC.		617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
TIPPEN		WELL #: 1		RRCID -> 208199		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758					
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		N	-0-			203
02	1680 X	1498	-0-	-182	-0-	1498	2		N	-0-			203
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			203
04	1800 X	1369	-0-	-431	-0-	1369	2		N	-0-			203
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			203
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			203
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			203
08	1860 X	1267	-0-	-593	-0-	1267	2		N	-0-			203
09	1800 X	1270	-0-	-530	-0-	1270	2		N	-0-			203
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			203
11	1230 N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2		N	-0-			203
*12	1302 N	720	-0-	-582	-0-	720	2		N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534											
FRAZIER, MARY		WELL #:		RRCID -> 077095	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH 6729	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
		PLUGGED AND ABANDONED		11/14/2008											

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-

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							
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-				-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-				-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
06	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2		N	-0-				-0-
07	0	W	2241	-0-	2241	-0-	2241	2		N	-0-				-0-
08	0	W	1932	-0-	1932	-0-	4173	1932	2		N	-0-			-0-
09	3000	N	2488	-0-	-512	-0-	3661	2488	2		N	-0-			-0-
10	3100	N	2635	-0-	-465	-0-	3196	2635	2		N	-0-			-0-
11	3000	N	2202	-0-	-798	-0-	2398	2202	2		N	-0-			-0-
*12	3100	N	2522	-0-	-578	-0-	1820	2522	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	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-								

TOM ("B" CONGL.) 90426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY 339493
 MASTERSON 02 WELL #: 1 RRCID -> 173619 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - P/A 10/20/15						

BURNETT, S. B. ESTATE 90365 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRY
 WELL #: 3016 RRCID -> 203987 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
BEE-JAY PETRO, INC.		061747													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907			
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				66
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				66
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-				66
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				66
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				66
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-				66
07	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-				66
08	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-				66
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-				66
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-				66
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1415	3	180	9	N	164	165	1		65
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	3	23	9	N	21				86
TOTAL GAS PROD:		10,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		185									

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					
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	310 N	303	-0-	-7	-0-	63	1	240	2	N	-0-				77
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	59	1	159	2	N	-0-				77
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	63	1	200	2	N	-0-				77
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	59	1	175	2	N	-0-				77
05	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-				77
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	63	1	264	2	N	-0-				77
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	N	-0-				77
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				77
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-				77
10	310 N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-				77
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	63	1	141	2	N	-0-				77
12	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	1			N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		2,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336							
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	13144 X	12396	-0-	-748	-0-	12164	2	232	9	N	211	197	1		64
02	11872 X	11438	-0-	-434	-0-	11438	2			N	-0-				64
03	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	12841	2	394	9	N	358	197	1		225
04	12060 X	11716	-0-	-344	-0-	11633	2	83	9	N	75				300
05	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	13147	2	336	9	N	305	194	1		411
06	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	12745	2	123	9	N	112	193	1	1	329
07	13237 X	12678	-0-	-559	-0-	12576	2	102	9	N	93	192	1		230
08	13485 X	12427	-0-	-1058	-0-	12175	2	252	9	N	229	382	1		77
09	13050 X	11747	-0-	-1303	-0-	11497	2	250	9	N	227	193	1		111
10	13485 X	12137	-0-	-1348	-0-	11882	2	255	9	N	232	192	1		151
11	12870 X	12345	-0-	-525	-0-	12068	2	277	9	N	252	191	1	2	210
12	12679 X	11791	-0-	-888	-0-	11618	2	173	9	N	157	194	1	2	171
TOTAL GAS PROD:		148,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,251									

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5647	2	197	9	N	179	226
02	4760 X	4419	-0-	-341	-0-	4408	2	11	9	N	10	42
03	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5667	2	118	9	N	107	149
04	5670 X	5272	-0-	-398	-0-	5209	2	63	9	N	57	206
05	5859 X	5406	-0-	-453	-0-	5330	2	76	9	N	69	82
06	5670 X	5259	-0-	-411	-0-	5172	2	87	9	N	79	161
07	5797 X	5073	-0-	-724	-0-	5040	2	33	9	N	30	191
08	5797 X	5010	-0-	-787	-0-	4947	2	63	9	N	57	55
09	5280 X	4781	-0-	-499	-0-	4668	2	113	9	N	103	158
10	5425 X	5058	-0-	-367	-0-	4978	2	80	9	N	73	231
11	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5228	2	72	9	N	65	107
12	5084 X	75	-0-	-5009	-0-	45	2	30	9	N	27	132
TOTAL GAS PROD:		57,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		856						

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	713	-0-	-558	-0-	701	2	12	9	N	11	81
02	812 N	494	-0-	-318	-0-	487	2	7	9	N	6	87
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	790	2	6	9	N	5	92
04	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-	92
05	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-	92
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	5	97
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	97
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	97
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	97
10	1984 N	663	-0-	-1321	-0-	663	2			N	-0-	97
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	454	2	75	9	N	68	162
*12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	615	2	18	9	N	16	178
TOTAL GAS PROD:		7,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		111						

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	22010 X	18196	-0-	-3814	-0-	18088	2	108	9	N	98	127
02	19152 X	17505	-0-	-1647	-0-	17475	2	30	9	N	27	154
03	20553 X	18803	-0-	-1750	-0-	18658	2	145	9	N	132	91
04	19050 X	12220	-0-	-6830	-0-	12129	2	91	9	N	83	174
05	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	21248	2	39	9	N	35	209
06	18750 X	17098	-0-	-1652	-0-	16981	2	117	9	N	106	119
07	19375 X	16388	-0-	-2987	-0-	16360	2	28	9	N	25	144
08	21297 X	17464	-0-	-3833	-0-	17380	2	84	9	N	76	27
09	20610 X	15844	-0-	-4766	-0-	15757	2	87	9	N	79	106
10	21297 X	15497	-0-	-5800	-0-	15402	2	95	9	N	86	192
11	17100 X	15952	-0-	-1148	-0-	15911	2	41	9	N	37	37
12	17453 X	14606	-0-	-2847	-0-	14536	2	70	9	N	64	101
TOTAL GAS PROD:		200,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		848						

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 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	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	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		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	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		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	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		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	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
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	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
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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		
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	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
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 X	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		
01	432233	X	369390	-0-	-62843	-0-	369111	2	279	9	N	254	254	0	-0-
02	397712	X	358138	-0-	-39574	-0-	357827	2	311	9	N	283	283	0	-0-
03	440324	X	376975	-0-	-63349	-0-	376613	2	362	9	N	329	329	0	-0-
04	426120	X	351774	-0-	-74346	-0-	351429	2	345	9	N	314	314	0	-0-
05	409386	X	328695	-0-	-80691	-0-	328347	2	348	9	N	316	316	0	-0-
06	383730	X	337520	-0-	-46210	-0-	337224	2	296	9	N	269	269	0	-0-
07	396521	X	328274	-0-	-68247	-0-	327976	2	298	9	N	271	271	0	-0-
08	405799	X	405799	-0-	-0-	-0-	405517	2	282	9	N	256	256	0	-0-
09	360962	X	360962	-0-	-0-	-0-	360809	2	153	9	N	139	139	0	-0-
10	379393	X	379393	-0-	-0-	-0-	379159	2	234	9	N	213	213	0	-0-
11	354065	X	354065	-0-	-0-	-0-	354014	2	51	9	N	46	46	0	-0-
*12	380668	X	380668	-0-	-0-	-0-	380461	2	207	9	N	188	188	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,331,653		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,878							

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	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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	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	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-

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

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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 4895 PERF. 4800 - 4868

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DENVER UNIT WELL #: 4448GC RRCID -> 187622 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840

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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 X	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		0 X	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 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENVER UNIT WELL #: 4548GC RRCID -> 191355 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4804 - 4840

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

DENVER UNIT WELL #: 4549GC RRCID -> 192892 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 #: 6564GC RRCID -> 193883 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 4341GC RRCID -> 193886 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	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								
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	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								
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-				

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	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	
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	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 * *	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 #: 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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	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 #: 6537GC RRCID -> 220947 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4730 - 4776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 4858 PERF. 4773 - 4823

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 #: 6453GC		RRCID -> 221209		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4762 - 4846								
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	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-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT		WELL #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136				
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	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 #: 5523GC		RRCID -> 226054		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704					
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841		
M	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-				

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757		
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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	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		
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	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-				

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765

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	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-							

DENVER UNIT WELL #: 6572GC RRCID -> 236429 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4663 - 4749

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-							

DENVER UNIT WELL #: 4254GC RRCID -> 237836 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4720 - 4765

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	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 #: 4255GC RRCID -> 240421 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DENVER UNIT WELL #: 4575GC RRCID -> 244660 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	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 #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724		
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		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	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 #: 4668GC		RRCID -> 246016	COMPL. DATE 09/06/2008	TOTAL DEPTH 4915	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	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 #: 4761GC		RRCID -> 246797	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 4962 - 5010			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 X	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 #: 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		
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-					

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
CORNELL UNIT		WELL #: 6387GC		RRCID ->	188933	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4667 - 4729
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC		RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15201	3	N	-0-		-0-
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	27893	3	N	-0-		-0-
03	27065 X	27065	-0-	-0-	-0-	27065	3	N	-0-		-0-
04	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	3	N	-0-		-0-
05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	24671	3	N	-0-		-0-
06	27093 X	27093	-0-	-0-	-0-	27093	3	N	-0-		-0-
07	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	3	N	-0-		-0-
08	26690 X	26690	-0-	-0-	-0-	26690	3	N	-0-		-0-
09	24800 X	24800	-0-	-0-	-0-	24800	3	N	-0-		-0-
10	26488 X	26488	-0-	-0-	-0-	26488	3	N	-0-		-0-
11	24989 X	24989	-0-	-0-	-0-	24989	3	N	-0-		-0-
*12	23317 X	23317	-0-	-0-	-0-	23317	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		301,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6364GC RRCID -> 191356 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4653 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 6352GC RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

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

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 #: 6393GC RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4667 - 4755

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2015

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
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-			

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6388GC RRCID -> 203694 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760

M 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	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 #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5317 PERF. 4686 - 4774

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2015

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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CORNELL UNIT		WELL #: 310GC		RRCID -> 255796	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4708	- 4824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2015										
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	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-	-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) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC WELTMER, T. C.			96221 500 775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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																	

01		2604 N	2540	-0-	-64	-0-	26	1	2253	2	Y	237	267	1			48
							261	9									
02		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	24	1	2022	2	Y	215	179	1			84
							55	4	237	9							
03		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	29	1	2342	2	Y	364	397	1			51
							61	4	400	9							
04		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	2	Y	288	272	1			67
							171	4	317	9							
05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	27	1	2054	2	Y	246	263	1			50
							113	4	271	9							
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	28	1	1968	2	Y	214	257	1			7
							235	9									
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	29	1	2191	2	Y	186	156	1			37
							205	9									
08		2170 N	1452	-0-	-718	-0-	19	1	1332	2	Y	92	101	1			28
							101	9									
09		3000 N	3544	-0-	544	544	40	1	3316	2	Y	171	158	1			41
							188	9									
10		3100 N	3790	-0-	690	1234	42	1	3469	2	Y	254	197	1			98
							279	9									
11		3000 N	3445	-0-	445	1679	39	1	3152	2	Y	231	260	1			69
							254	9									
*12		5882 X	4203	-0-	-1679	-0-	55	1	3798	2	Y	189	190	1			68
							142	4	208	9							
TOTAL GAS PROD:			33,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,687										

WELTMER, T.C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674							
01		1271 N	1132	-0-	-139	-0-	12	1	1029	2	Y	83	96	1			17
							91	9									
02		1064 N	1040	-0-	-24	-0-	11	1	908	2	Y	87	70	1			34
							25	4	96	9							
03		1116 N	998	-0-	-118	-0-	11	1	853	2	Y	102	122	1			14
							22	4	112	9							
04		1110 N	912	-0-	-198	-0-	9	1	718	2	Y	116	103	1			27
							57	4	128	9							
05		905 N	905	-0-	-0-	-0-	9	1	696	2	Y	147	144	1			30
							38	4	162	9							
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	141	159	1			12
							155	9									
07		855 N	855	-0-	-0-	-0-	9	1	711	2	Y	123	111	1			24
							135	9									
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	Y	136	119	1			41
							150	9									
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	123	134	1			30
							135	9									
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	9	1	717	2	Y	144	118	1			56
							158	9									
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	139	153	1			42
							153	9									
*12		644 N	644	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	Y	105	109	1			38
							19	4	116	9							
TOTAL GAS PROD:			10,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,446										

OIL AND GAS DIVISION

WELTNER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//	775854								
WELTNER, T. C.		WELL #:	7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1 138 9	1054 2	Y	125	146 1	25
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	11 1 24 4	891 2	Y	106	90 1	41
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	11 1 24 4	920 2	Y	127	150 1	18
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	12 1 71 4	900 2	Y	126	115 1	29
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	13 1 54 4	980 2	Y	158	155 1	32
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14 1 180 9	1025 2	Y	164	190 1	6
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	15 1 169 9	1130 2	Y	154	130 1	30
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	14 1 156 9	1010 2	Y	142	129 1	43
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	12 1 134 9	986 2	Y	122	135 1	30
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	12 1 147 9	988 2	Y	134	112 1	52
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	10 1 144 9	828 2	Y	131	144 1	39
*12	868 N	861	-0-	-7	-0-	10 1 26 4	697 2	Y	116	113 1	42
TOTAL GAS PROD:		13,520			TOTAL CONDENSATE PROD:	1,605					

WICHITA DOME (ATOKA)			97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING				
BRIDWELL OIL CO.			092480							
MORRISON SOUTH GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 203006	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6156	- 6196		
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17	7	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			11/06/2014	- PLUGGED	11/06/14					
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

GUNN OIL COMPANY			339493			CNTY: KING				
MASTERTSON PN		WELL #:	1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6104	- 6120		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//	97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//	339493										
MASTERTSON PN		WELL #:	2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142	- 6175					
M	O	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1		-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-				

MASTERTSON 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)

02/12/2016

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS