

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILD CAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544							
WASSON, A. L. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2888 - 3130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY		875270		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING	
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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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-			

MCINTOSH		176		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING	
WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9840 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILD CAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE				
WEST TEXAS ROYALTIES, INC.				910382							
COGDRELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8648	-	8980
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	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	0 Z	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	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	T. A.	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	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	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT //CONT.// 00020 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOAKUM
 WEST TEXAS ROYALTIES, INC. //CONT.// 910382
 BLACK 4 WELL #: 1 RRCID -> 246941 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A

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

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
 JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02	203 #	182	-0-	-21	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	186 #	9	-0-	-177	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-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:		794			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

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

BOYLES WELL #: 1 RRCID -> 217790 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7105 - 7137

01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	26			145
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			145
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5230	2	19	9	N			162
04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5230	2	128	9	N	116	179	99
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6403	2	84	9	N	76		175
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5939	2	47	9	N	43	160	58
07	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5939	2	53	9	N	48		106
08	6479 X	5617	-0-	-862	-0-	5547	2	70	9	N	64		170
09	6270 X	3237	-0-	-3033	-0-	3183	2	54	9	N	49		219
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-				N	65	194	1	90
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5478	2	103	9	N	94		184
12	5983 X	2133	-0-	-3850	-0-	2133	2		N	-0-	184	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - PLUGGED 03-21-2013													
TOTAL GAS PROD:		47,293			TOTAL CONDENSATE PROD:				598				

OIL AND GAS DIVISION

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM						
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC		076782												
COCHISE		WELL #: 1		RRCID -> 208205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11979		PERF. 5190 - 5265		
M	O	GAS PROD	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	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-								

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	GAS PROD	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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAJORS UNIT		1		RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600				PERF.12257 - 12281		
M	O	GAS PROD	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	BALANCE
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	80	1	3084	2	N	44		131	
						48	9							
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	82	1	3433	2	N	73		204	
						80	9							
03	2728 X	2619	-0-	-109	-0-	63	1	2520	2	N	33	185	1	52
						36	9							
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	77	1	2809	2	N	32			84
						35	9							
05	2728 X	2350	-0-	-378	-0-	63	1	2265	2	N	20			104
						22	9							
06	2640 X	1956	-0-	-684	-0-	62	1	1883	2	N	10			114
						11	9							
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	82	1	3212	2	N	-0-			114
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	85	1	3163	2	N	97	181	1	30
						107	9							
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	74	1	3225	2	N	-0-			30
10	2728 X	2637	-0-	-91	-0-	66	1	2571	2	N	-0-			30
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	65	1	2794	2	N	-0-			30
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	82	1	2662	2	N	187	188	1	29
						206	9							
TOTAL GAS PROD:		35,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		496								

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10651	- 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		90906 X	631	-0-	-90275	-0-	19	1	612	9	N	556	750	1	167
02		24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	19	1	23915	2	N	544	374	1	337
							598	9							
03		20910 X	20910	-0-	-0-	-0-	13	1	20552	2	N	314	558	1	93
							345	9							
04		23358 X	23358	-0-	-0-	-0-	19	1	22898	2	N	401	365	1	129
							441	9							
05		22571 X	22571	-0-	-0-	-0-	14	1	22049	2	N	462	364	1	227
							508	9							
06		22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	18	1	21669	2	N	402	358	1	271
							442	9							
07		21721 X	21721	-0-	-0-	-0-	17	1	21368	2	N	305	364	1	212
							336	9							
08		21248 X	21248	-0-	-0-	-0-	20	1	20901	2	N	297	369	1	140
							327	9							
09		20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	18	1	20303	2	N	328	361	1	107
							361	9							
10		18590 X	18590	-0-	-0-	-0-	15	1	18303	2	N	247	184	1	170
							272	9							
11		19925 X	19925	-0-	-0-	-0-	17	1	19524	2	N	349	369	1	150
							384	9							
12		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	16	1	4276	2	N	380	367	1	163
							418	9							

TOTAL GAS PROD: 221,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,585

BROTHERS		WELL #:		3 T	RRCID ->	149267	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 7478	- 7571
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	3916	-0-	816	816	20	1	3731	2	N	150	190	1		22
						165	9								
02	2587 X	1771	-0-	-816	-0-	13	1	1529	2	N	208				230
						229	9								
03	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	9	1	2119	2	N	27	183	1		74
						30	9								
04	2460 X	1738	-0-	-722	-0-	14	1	1561	2	N	148	184	1		38
						163	9								
05	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	16	1	2905	2	N	171	187	1		22
						188	9								
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	9	1	2813	2	N	-0-				22
07	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	11	1	2490	2	N	-0-				22
08	2542 X	2040	-0-	-502	-0-	15	1	1973	2	N	47				69
						52	9								
09	2460 X	1197	-0-	-1263	-0-	12	1	1185	2	N	-0-				69
10	2511 N	1797	-0-	-714	-0-	8	1	1661	2	N	116				185
						128	9								
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	6	1	1997	2	N	14	177	1		22
						15	9								
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	14	1	2657	2	N	78				100
						86	9								
TOTAL GAS PROD:		27,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		959									

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443						
01	868 N	721	-0-	-147	-0-	55	1	649	2	N	15				42
						17	9								
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	44	1	1006	2	N	-0-				42
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	N	-0-				42
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	142				184
						156	9								
05	1116 N	645	-0-	-471	-0-	44	1	601	2	N	-0-				184
06	1080 N	734	-0-	-346	-0-	40	1	694	2	N	-0-				184
07	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	66	1	973	2	N	-0-				184
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	888	2	N	52	184	1		52
						57	9								
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	57	1	594	2	N	-0-				52
10	1054 N	777	-0-	-277	-0-	33	1	614	2	N	118				170
						130	9								
11	990 N	828	-0-	-162	-0-	60	1	768	2	N	-0-				170
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	N	-0-				170
TOTAL GAS PROD:		10,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		327									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	10 1	2920 2	N	-0-			52
02	2581 N	1355	-0-	-1226	-0-	8 1	1347 2	N	-0-			52
03	2759 X	1715	-0-	-1044	-0-	6 1	1709 2	N	-0-			52
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	13 1	3409 2	N	43			95
						47 9						
05	2759 X	2314	-0-	-445	-0-	10 1	2304 2	N	-0-			95
06	2670 X	1084	-0-	-1586	-0-	5 1	1079 2	N	-0-			95
07	2759 X	1624	-0-	-1135	-0-	6 1	1618 2	N	-0-			95
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	15 1	3533 2	N	93			188
						102 9						
09	2670 X	2072	-0-	-598	-0-	13 1	2059 2	N	-0-	175 1		13
10	2325 X	1202	-0-	-1123	-0-	3 1	1199 2	N	-0-			13
11	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	15 1	5829 2	N	-0-			13
12	2759 X	2240	-0-	-519	-0-	8 1	2232 2	N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		29,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		136				

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8068	-		9940	
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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	24 1	859 2	N	19			207
						21 9						
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			207
03	1767 N	302	-0-	-1465	-0-	16 1	286 2	N	-0-			207
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16 1	894 2	N	-0-			207
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	14 1	558 2	N	-0-			207
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21 1	694 2	N	54	184 1		77
						59 9						
07	930 N	304	-0-	-626	-0-	17 1	287 2	N	-0-			77
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	27 1	870 2	N	-0-			77
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	20 1	1491 2	N	-0-			77
10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	25 1	1610 2	N	69			146
						76 9						
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	25 1	2145 2	N	115	182 1		79
						127 9						
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	29 1	2839 2	N	63			142
						69 9						
TOTAL GAS PROD:		13,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		320				

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE							
		WELL #: 7		RRCID -> 211569		COMPL. DATE 08/11/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9824 - 10010							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	19	1	4641	2	N	218	189	1			145
							240	9									
02		4988 X	1024	-0-	-3964	-0-	7	1	934	2	N	75	191	1			29
							83	9									
03		5332 X	1466	-0-	-3866	-0-	5	1	1328	2	N	121					150
							133	9									
04		5160 X	1778	-0-	-3382	-0-	8	1	1767	2	N	3					153
							3	9									
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	12	1	2566	2	N	67	185	1			35
							74	9									
06		4740 X	2007	-0-	-2733	-0-	6	1	2001	2	N	-0-					35
07		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	8	1	3865	2	N	22					57
							24	9									
08		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	28	1	6501	2	N	130	160	1			27
							143	9									
09		2580 X	1950	-0-	-630	-0-	10	1	1932	2	N	7					34
							8	9									
10		3906 X	1687	-0-	-2219	-0-	7	1	1680	2	N	-0-					34
11		6450 X	5309	-0-	-1141	-0-	14	1	5119	2	N	160	169	1			25
							176	9									
12		6665 X	3737	-0-	-2928	-0-	18	1	3698	2	N	19					44
							21	9									
TOTAL GAS PROD:		37,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		822									

RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 211905		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258							
01		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	96					180
							106	9									
02		1218 N	1063	-0-	-155	-0-	42	1	1021	2	N	-0-					180
03		2294 X	1687	-0-	-607	-0-	41	1	1646	2	N	-0-					180
04		2220 X	1682	-0-	-538	-0-	50	1	1632	2	N	-0-					180
05		2294 X	1554	-0-	-740	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					180
06		2220 X	1655	-0-	-565	-0-	35	1	1620	2	N	-0-					180
07		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	53	1	1868	2	N	-0-					180
08		1736 X	1238	-0-	-498	-0-	55	1	1183	2	N	-0-					180
09		1650 N	992	-0-	-658	-0-	37	1	955	2	N	-0-					180
10		1922 N	1232	-0-	-690	-0-	35	1	1197	2	N	-0-					180
11		1200 N	291	-0-	-909	-0-	31	1	260	2	N	-0-					180
12		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	N	10					190
							11	9									
TOTAL GAS PROD:		17,654				TOTAL CONDENSATE PROD:		106									

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	7	1	3295	2	N	63	163	1	54
						69	9							
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	8	1	5182	2	N	99			153
						109	9							
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	9	1	2583	2	N	59	182	1	30
						65	9							
04	1560 X	619	-0-	-941	-0-	5	1	608	2	N	5			35
						6	9							
05	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	11	1	7625	2	N	119			154
						131	9							
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	5	1	2276	2	N	35			189
						39	9							
07	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	10	1	7079	2	N	111	183	1	117
						122	9							
08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	13	1	5694	2	N	73			190
						80	9							
09	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	11	1	5049	2	N	76	171	1	95
						84	9							
10	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	7	1	5343	2	N	70			165
						77	9							
11	1560 X	1287	-0-	-273	-0-	4	1	1283	2	N	-0-			165
12	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7476	2	163	9	N	148	178	1	135
TOTAL GAS PROD:		54,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		858								

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 -	11445	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14570 X	10782	-0-	-3788	-0-	52	1	10541	2	N	172	188	1	200
						189	9							
02	14181 X	11230	-0-	-2951	-0-	53	1	10926	2	N	228	377	1	51
						251	9							
03	15159 X	13823	-0-	-1336	-0-	52	1	13606	2	N	150	176	1	25
						165	9							
04	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	71	1	14250	2	N	365	187	1	203
						402	9							
05	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10363	2	220	9	N	200	359	1	44
06	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13592	2	255	9	N	232	181	1	95
07	15221 X	14188	-0-	-1033	-0-	58	1	13763	2	N	334	362	1	67
						367	9							
08	15221 X	13465	-0-	-1756	-0-	82	1	13142	2	N	219	179	1	107
						241	9							
09	14730 X	12880	-0-	-1850	-0-	57	1	12712	2	N	101	173	1	35
						111	9							
10	14322 X	11830	-0-	-2492	-0-	44	1	11402	2	N	349	183	1	201
						384	9							
11	13860 X	13409	-0-	-451	-0-	60	1	13104	2	N	223	374	1	50
						245	9							
12	14198 X	12897	-0-	-1301	-0-	55	1	12461	2	N	346	187	1	209
						381	9							
TOTAL GAS PROD:		153,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,919								

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 -	10632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7998 X	5420	-0-	-2578	-0-	78 1	5262 2	N	73	178 1			25
						80 9							
02	7482 X	4701	-0-	-2781	-0-	87 1	4575 2	N	35				60
						39 9							
03	7998 X	4767	-0-	-3231	-0-	70 1	4613 2	N	76				136
						84 9							
04	6270 X	5062	-0-	-1208	-0-	78 1	4931 2	N	48				184
						53 9							
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	64 1	4513 2	N	20	177 1			27
						22 9							
06	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	66 1	5103 2	N	152				179
						167 9							
07	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	87 1	5200 2	N	46	185 1			40
						51 9							
08	5239 X	4868	-0-	-371	-0-	90 1	4778 2	N	-0-				40
09	5340 X	4879	-0-	-461	-0-	78 1	4724 2	N	70				110
						77 9							
10	5518 X	4244	-0-	-1274	-0-	64 1	4138 2	N	38				148
						42 9							
11	5340 X	4581	-0-	-759	-0-	69 1	4435 2	N	70	181 1			37
						77 9							
12	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	84 1	8200 2	N	123				160
						135 9							
TOTAL GAS PROD:		62,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		751					

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	8029 X	6824	-0-	-1205	-0-	54 1	6700 2	N	64				211
						70 9							
02	10440 X	5458	-0-	-4982	-0-	47 1	5361 2	N	45	186 1			70
						50 9							
03	11160 X	5499	-0-	-5661	-0-	54 1	5252 2	N	175	181 1			64
						193 9							
04	10800 X	5511	-0-	-5289	-0-	67 1	5382 2	N	56				120
						62 9							
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	57 1	4839 2	N	39				159
						43 9							
06	6600 X	5161	-0-	-1439	-0-	43 1	5034 2	N	76	166 1			69
						84 9							
07	5828 X	4782	-0-	-1046	-0-	59 1	4673 2	N	45				114
						50 9							
08	5704 X	5054	-0-	-650	-0-	77 1	4933 2	N	40				154
						44 9							
09	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	59 1	6984 2	N	68	178 1			44
						75 9							
10	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	39 1	8619 2	N	48				92
						53 9							
11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	51 1	7516 2	N	161	183 1			70
						177 9							
12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	54 1	8080 2	N	302	185 1			187
						332 9							
TOTAL GAS PROD:		75,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,119					

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	60	1	11515	2	N	243	359	1			60
						267	9									
02	11107 X	9331	-0-	-1776	-0-	59	1	9043	2	N	208	188	1			80
						229	9									
03	11873 X	7848	-0-	-4025	-0-	49	1	7428	2	N	337	186	1			231
						371	9									
04	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	71	1	12068	2	N	328	367	1			192
						361	9									
05	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	60	1	9434	2	N	185	180	1			197
						204	9									
06	11460 X	9656	-0-	-1804	-0-	43	1	9406	2	N	188	184	1			201
						207	9									
07	12927 X	10574	-0-	-2353	-0-	60	1	10412	2	N	93	179	1			115
						102	9									
08	12927 X	9202	-0-	-3725	-0-	82	1	8836	2	N	258	184	1			189
						284	9									
09	12510 X	8355	-0-	-4155	-0-	60	1	8203	2	N	84	183	1			90
						92	9									
10	10571 X	8246	-0-	-2325	-0-	44	1	8035	2	N	152	183	1			59
						167	9									
11	10230 X	9741	-0-	-489	-0-	57	1	9315	2	N	335	360	1			34
						369	9									
12	10571 X	10095	-0-	-476	-0-	58	1	9826	2	N	192	192	1			34
						211	9									
TOTAL GAS PROD:		117,088				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,603								

BROTHERS		WELL #: 16		RRCID -> 228985		COMPL. DATE 06/28/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354						
01	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	57	1	13319	2	N	220	362	1			71
						242	9									
02	14239 X	10891	-0-	-3348	-0-	52	1	10632	2	N	188	187	1			72
						207	9									
03	15221 X	9429	-0-	-5792	-0-	52	1	9309	2	N	62					134
						68	9									
04	14730 X	12258	-0-	-2472	-0-	64	1	12129	2	N	59					193
						65	9									
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	41	1	7256	2	N	12	171	1			34
						13	9									
06	13170 X	11490	-0-	-1680	-0-	48	1	11193	2	N	226	186	1			74
						249	9									
07	12679 X	10650	-0-	-2029	-0-	57	1	10514	2	N	72					146
						79	9									
08	12679 X	9255	-0-	-3424	-0-	70	1	9133	2	N	47					193
						52	9									
09	12270 X	8017	-0-	-4253	-0-	45	1	7921	2	N	46	170	1			69
						51	9									
10	11873 X	7797	-0-	-4076	-0-	34	1	7490	2	N	248	180	1			137
						273	9									
11	11490 X	10124	-0-	-1366	-0-	45	1	10055	2	N	22					159
						24	9									
12	10664 X	7203	-0-	-3461	-0-	46	1	7127	2	N	27					186
						30	9									
TOTAL GAS PROD:		118,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,229								

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8437 2	485 9	N	441	546 1		104
02		10730 X	7311	-0-	-3419	-0-	7061 2	250 9	N	227	184 1		147
03		11470 X	7551	-0-	-3919	-0-	7306 2	245 9	N	223	182 1		188
04		11100 X	8020	-0-	-3080	-0-	7756 2	264 9	N	240	361 1		67
05		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6137 2	249 9	N	226	187 1		106
06		8640 X	7146	-0-	-1494	-0-	6829 2	317 9	N	288	173 1		221
07		8277 X	7450	-0-	-827	-0-	7216 2	234 9	N	213	348 1		86
08		8277 X	7191	-0-	-1086	-0-	6986 2	205 9	N	186	176 1		96
09		8010 X	6678	-0-	-1332	-0-	6374 2	304 9	N	276	179 1		193
10		7440 X	6760	-0-	-680	-0-	6509 2	251 9	N	228	177 1		244
11		7200 X	7091	-0-	-109	-0-	6876 2	215 9	N	195	358 1		81
12		7440 X	6718	-0-	-722	-0-	6345 2	373 9	N	339	182 1		238
TOTAL GAS PROD:		87,224		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,082							

BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031	
01		19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	18583 2	526 9	N	478	550 1		72
02		19778 X	15318	-0-	-4460	-0-	15028 2	290 9	N	264	187 1		149
03		21142 X	14933	-0-	-6209	-0-	14556 2	377 9	N	343	371 1		121
04		20460 X	15285	-0-	-5175	-0-	14959 2	326 9	N	296	347 1		70
05		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	12616 2	338 9	N	307	168 1		209
06		18480 X	14828	-0-	-3652	-0-	14590 2	238 9	N	216	184 1		241
07		16368 X	16081	-0-	-287	-0-	15760 2	321 9	N	292	367 1		166
08		19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	19660 2	207 9	N	188	176 1		178
09		18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	18496 2	114 9	N	104	178 1		104
10		16089 X	14226	-0-	-1863	-0-	14015 2	211 9	N	192	182 1		114
11		18930 X	16414	-0-	-2516	-0-	16064 2	350 9	N	318	360 1		72
12		19561 X	15343	-0-	-4218	-0-	14984 2	359 9	N	326	187 1		211
TOTAL GAS PROD:		192,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,324							

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471	
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		12958 X	11494	-0-	-1464	-0-	11172 2	322 9	N	293	185 1		214
02		12992 X	12161	-0-	-831	-0-	12085 2	76 9	N	69	184 1		99
03		13888 X	11947	-0-	-1941	-0-	11738 2	209 9	N	190			289
04		13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	13512 2	182 9	N	165	183 1		271
05		10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10255 2	182 9	N	165	188 1		248
06		12570 X	11811	-0-	-759	-0-	11760 2	51 9	N	46	187 1		107
07		14136 X	13186	-0-	-950	-0-	13033 2	153 9	N	139	177 1		69
08		14136 X	12232	-0-	-1904	-0-	12179 2	53 9	N	48			117
09		13680 X	11742	-0-	-1938	-0-	11692 2	50 9	N	45			162
10		13175 X	10308	-0-	-2867	-0-	10234 2	74 9	N	67			229
11		12750 X	11462	-0-	-1288	-0-	11397 2	65 9	N	59	177 1		111
12		13175 X	10736	-0-	-2439	-0-	10392 2	344 9	N	313	186 1		238
TOTAL GAS PROD:		141,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,599					

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
01		19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	18915 2	382 9	N	347	363 1		39
02		18299 X	16745	-0-	-1554	-0-	16494 2	251 9	N	228	188 1		79
03		19561 X	15490	-0-	-4071	-0-	15120 2	370 9	N	336	373 1		42
04		18930 X	18519	-0-	-411	-0-	18127 2	392 9	N	356	187 1		211
05		17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17312 2	238 9	N	216	362 1		65
06		18660 X	13639	-0-	-5021	-0-	13503 2	136 9	N	124	167 1		22
07		19127 X	16986	-0-	-2141	-0-	16747 2	239 9	N	217	180 1		59
08		19127 X	16536	-0-	-2591	-0-	16332 2	204 9	N	185			244
09		18510 X	14938	-0-	-3572	-0-	14792 2	146 9	N	133	180 1		197
10		17546 X	13245	-0-	-4301	-0-	13043 2	202 9	N	184	351 1		30
11		16440 X	14386	-0-	-2054	-0-	14181 2	205 9	N	186	182 1		34
12		16988 X	15204	-0-	-1784	-0-	14986 2	218 9	N	198	175 1		57
TOTAL GAS PROD:		192,535				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,710					

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
01		18631 X	17503	-0-	-1128	-0-	17442 2	61 9	N	55			196
02		18009 X	13338	-0-	-4671	-0-	13293 2	45 9	N	41	178 1		59
03		19251 X	15340	-0-	-3911	-0-	15143 2	197 9	N	179	184 1		54
04		18630 X	17426	-0-	-1204	-0-	17373 2	53 9	N	48			102
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34			136
06		16950 X	12820	-0-	-4130	-0-	12789 2	31 9	N	28			164
07		18011 X	13708	-0-	-4303	-0-	13673 2	35 9	N	32			196
08		18011 X	13185	-0-	-4826	-0-	13120 2	65 9	N	59	175 1		80
09		17430 X	14614	-0-	-2816	-0-	14540 2	74 9	N	67			147
10		13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	13789 2	138 9	N	125	180 1		92
11		T. A.	15053	-0-	15053	15053	14936 2	117 9	N	106			198
12		T. A.	13305	-0-	13305	28358	13202 2	103 9	N	94	181 1		111
TOTAL GAS PROD:		160,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		868					

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID ->	248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646 - 11770				
01	8804 X	5024	-0-	-3780	-0-	4945	2	79	9	N	72				201	
02	8236 X	6730	-0-	-1506	-0-	6511	2	219	9	N	199	358	1		42	
03	7843 X	5762	-0-	-2081	-0-	5703	2	59	9	N	54				96	
04	6630 X	5992	-0-	-638	-0-	5942	2	50	9	N	45				141	
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4402	2	20	9	N	18				159	
06	6960 X	6789	-0-	-171	-0-	6716	2	73	9	N	66	185	1		40	
07	7192 X	5748	-0-	-1444	-0-	5703	2	45	9	N	41				81	
08	6200 X	4836	-0-	-1364	-0-	4803	2	33	9	N	30				111	
09	6780 X	6084	-0-	-696	-0-	5988	2	96	9	N	87				198	
10	7006 X	6361	-0-	-645	-0-	6286	2	75	9	N	68	185	1		81	
11	6780 X	5018	-0-	-1762	-0-	4858	2	160	9	N	145	177	1		49	
12	6293 X	3809	-0-	-2484	-0-	3763	2	46	9	N	42				91	
TOTAL GAS PROD:			66,575			TOTAL CONDENSATE PROD:						867				

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID ->	262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579 - 11624				
01	107198 X	14166	-0-	-93032	-0-	13906	2	260	9	N	236	170	1		254	
02	100282 X	11278	-0-	-89004	-0-	11117	2	161	9	N	146	358	1		42	
03	107198 X	9845	-0-	-97353	-0-	9659	2	186	9	N	169	184	1		27	
04	103740 X	10149	-0-	-93591	-0-	10135	2	14	9	N	13				40	
05	15717 X	9221	-0-	-6496	-0-	9184	2	37	9	N	34				74	
06	13710 X	7591	-0-	-6119	-0-	7591	2			N	-0-				74	
07	12059 X	6271	-0-	-5788	-0-	6265	2	6	9	N	5				79	
08	10478 X	5796	-0-	-4682	-0-	5785	2	11	9	N	10				89	
09	10140 X	4264	-0-	-5876	-0-	4141	2	123	9	N	112	181	1		20	
10	9207 X	6491	-0-	-2716	-0-	6481	2	10	9	N	9				29	
11	7590 X	6483	-0-	-1107	-0-	6108	2	375	9	N	341	191	1		179	
12	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6464	2	77	9	N	70	190	1		59	
TOTAL GAS PROD:			98,096			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,145				

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
BEE-JAY PETRO, INC.		061747		WELL #: 1		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 3			N	-0-			32
02		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			32
03		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 3			N	-0-			32
04		950 R	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			32
05		906 R	906	-0-	-0-	-0-	905 3	1	9	N	1	1 8		32
06		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888 3			N	-0-			32
07		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3			N	-0-			32
08		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			32
09		731 R	731	-0-	-0-	-0-	730 3	1	9	N	1	1 8		32
10		806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3			N	-0-			32
11		807 R	807	-0-	-0-	-0-	806 3	1	9	N	1	1 8		32
12		788 R	788	-0-	-0-	-0-	787 3	1	9	N	1	1 8		32
TOTAL GAS PROD:			8,994			TOTAL CONDENSATE PROD:					4			

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 056001		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH 4952		PERF. N/A				
01		558 #	540	-0-	-18	-0-	540 3			N	-0-			82
02		522 #	513	-0-	-9	-0-	513 3			N	-0-			82
03		558 #	532	-0-	-26	-0-	532 3			N	-0-			82
04		540 #	502	-0-	-38	-0-	502 3			N	-0-			82
05		558 #	498	-0-	-60	-0-	498 3			N	-0-			82
06		540 #	448	-0-	-92	-0-	448 3			N	-0-			82
07		558 #	483	-0-	-75	-0-	483 3			N	-0-			82
08		527 #	501	-0-	-26	-0-	501 3			N	-0-			82
09		510 #	461	-0-	-49	-0-	461 3			N	-0-			82
10		496 #	471	-0-	-25	-0-	471 3			N	-0-			82
11		480 #	456	-0-	-24	-0-	456 3			N	-0-			82
12		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:			5,947			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 056236		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4903 - 4933				
01		594 R	594	-0-	-0-	-0-	587 3	7	9	Y	6	36 1		8
02		580 #	553	-0-	-27	-0-	552 3	1	9	Y	1			9
03		620 #	589	-0-	-31	-0-	589 3			Y	-0-			9
04		634 R	634	-0-	-0-	-0-	633 3	1	9	Y	1			10
05		589 #	359	-0-	-230	-0-	358 3	1	9	Y	1			11
06		682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3			Y	-0-			11
07		651 #	589	-0-	-62	-0-	589 3			Y	-0-			11
08		651 #	537	-0-	-114	-0-	537 3			Y	-0-			11
09		630 #	510	-0-	-120	-0-	510 3			Y	-0-			11
10		713 #	530	-0-	-183	-0-	530 3			Y	-0-			11
11		690 #	411	-0-	-279	-0-	411 3			Y	-0-			11
12		589 #	531	-0-	-58	-0-	531 3			Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			6,519			TOTAL CONDENSATE PROD:					9			

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN				
BEE-JAY PETRO, INC.		//CONT.//		061747									
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		961 #	620	-0-	-341	-0-	620	3		Y	-0-		65
02		725 #	591	-0-	-134	-0-	588	3		Y	3		68
03		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-		68
04		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-		68
05		1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1	69
06		1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-		69
07		926 R	926	-0-	-0-	-0-	926	3		Y	-0-		69
08		1209 #	836	-0-	-373	-0-	836	3		Y	-0-		69
09		1170 #	790	-0-	-380	-0-	788	3	2	9	Y	2	71
10		1240 #	818	-0-	-422	-0-	818	3		Y	-0-		71
11		990 #	802	-0-	-188	-0-	801	3	1	9	Y	1	72
12		930 #	751	-0-	-179	-0-	751	3		Y	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			9,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF.	N/A	
01		465 #	292	-0-	-173	-0-	292	3		Y	-0-		79
02		348 #	281	-0-	-67	-0-	277	3	4	9	Y	4	83
03		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-		83
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1	84
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	Y	2	85
06		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-	1 8	85
07		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-		85
08		589 #	393	-0-	-196	-0-	393	3		Y	-0-		85
09		570 #	374	-0-	-196	-0-	371	3	3	9	Y	3	88
10		589 #	385	-0-	-204	-0-	385	3		Y	-0-		88
11		480 #	379	-0-	-101	-0-	377	3	2	9	Y	2	90
12		434 #	354	-0-	-80	-0-	354	3		Y	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			4,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			12			

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	N/A	
01		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1044	3	12	9	Y	11	8
02		1015 #	985	-0-	-30	-0-	982	3	3	9	Y	3	11
03		1085 #	1050	-0-	-35	-0-	1047	3	3	9	Y	3	14
04		1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1124	3	2	9	Y	2	16
05		1054 #	640	-0-	-414	-0-	637	3	3	9	Y	3	18
06		1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1213	3	3	9	Y	3	21
07		1178 #	1050	-0-	-128	-0-	1048	3	2	9	Y	2	23
08		1178 #	956	-0-	-222	-0-	956	3		Y	-0-		23
09		1230 #	911	-0-	-319	-0-	908	3	3	9	Y	3	26
10		1271 #	943	-0-	-328	-0-	943	3		Y	-0-		26
11		1230 #	735	-0-	-495	-0-	732	3	3	9	Y	3	28
12		1054 #	945	-0-	-109	-0-	945	3		Y	-0-	1 8	28
TOTAL GAS PROD:			11,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			33			

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
BEE-JAY PETRO, INC. //CONT.// 061747
PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1957 R	1957	-0-	-0-	-0-		1957 3		N	-0-			66
02		1817 R	1817	-0-	-0-	-0-		1817 3		N	-0-			66
03		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-		1930 3		N	-0-			66
04		1855 R	1855	-0-	-0-	-0-		1855 3		N	-0-			66
05		1917 R	1917	-0-	-0-	-0-		1917 3		N	-0-			66
06		1846 R	1846	-0-	-0-	-0-		1846 3		N	-0-			66
07		1870 R	1870	-0-	-0-	-0-		1870 3		N	-0-			66
08		1831 R	1831	-0-	-0-	-0-		1831 3		N	-0-			66
09		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-		1662 3		N	-0-			66
10		1776 R	1776	-0-	-0-	-0-		1776 3		N	-0-			66
11		1735 R	1735	-0-	-0-	-0-		1735 3		N	-0-			66
12		1726 R	1726	-0-	-0-	-0-		1726 3		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			21,922					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		806 R	806	-0-	-0-	-0-		806 3		N	-0-			26
02		974 R	974	-0-	-0-	-0-		974 3		N	-0-			26
03		909 R	909	-0-	-0-	-0-		909 3		N	-0-			26
04		1012 R	1012	-0-	-0-	-0-		1012 3		N	-0-			26
05		1030 R	1030	-0-	-0-	-0-		1029 3	1 9	N	1	1 8		26
06		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-		1001 3		N	-0-			26
07		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-		1032 3		N	-0-			26
08		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-		1014 3		N	-0-			26
09		925 R	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-			26
10		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-		1005 3		N	-0-			26
11		997 R	997	-0-	-0-	-0-		997 3		N	-0-			26
12		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-		1014 3		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			11,719					TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP 414648
ROBB WELL #: 1 RRCID -> 055782 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 4985 PERF. N/A

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP //CONT.// 414648
 ROBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 056497 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4975 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			17
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			17
10	2126 R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-			17
11	3363 R	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-			17
12	6139 R	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		12,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBB WELL #: 2 RRCID -> 058791 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 4961 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CEDAR LAKE (YATES)		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
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
 CONCHO OILFIELD SERVICE, INC. 170163
 BEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 117710 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			8
02	319 N	209	-0-	-110	-0-	209	2		N	-0-			8
03	341 N	118	-0-	-223	-0-	118	2		N	-0-			8
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			8
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			8
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			8
07	465 N	328	-0-	-137	-0-	328	2		N	-0-			8
08	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		N	-0-			8
09	390 N	237	-0-	-153	-0-	237	2		N	-0-			8
10	341 N	219	-0-	-122	-0-	219	2		N	-0-			8
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			8
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		3,204											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	434 #	186	-0-	-248	-0-	186	2		N	-0-			-0-
04	510 #	308	-0-	-202	-0-	308	2		N	-0-			-0-
05	527 #	418	-0-	-109	-0-	415	2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	510 #	453	-0-	-57	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	796 R	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	450 #	312	-0-	-138	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	806 #	95	-0-	-711	-0-	89	2	6 9	N	5	5 8		-0-
11	780 #	638	-0-	-142	-0-	635	2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	806 #	355	-0-	-451	-0-	352	2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,635								15			
TOTAL CONDENSATE PROD:													

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 117120 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582

01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	572	1	744 3	N	-0-			30
02	1827 N	924	-0-	-903	-0-	610	1	314 3	N	-0-			30
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	693	1	998 3	N	-0-			30
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	538	1	936 3	N	-0-			30
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	610	1	1009 3	N	-0-			30
06	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	688	1	932 3	N	-0-			30
07	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	630	1	839 3	N	-0-			30
08	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	525	1	960 3	N	-0-			30
09	1620 N	1339	-0-	-281	-0-	574	1	765 3	N	-0-			30
10	1457 N	985	-0-	-472	-0-	507	1	478 3	N	-0-			30
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	590	1	856 3	N	-0-			30
12	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	635	1	704 3	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		16,707											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY					
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013											
PACE		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069 - 5096	
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	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			21	
02	1798 #	1792	-0-	-6	-0-	1792 2		N	-0-			21	
03	1922 #	1729	-0-	-193	-0-	1729 2		N	-0-			21	
04	1830 #	1729	-0-	-101	-0-	1729 2		N	-0-			21	
05	1922 #	1849	-0-	-73	-0-	1849 2		N	-0-			21	
06	1860 #	1781	-0-	-79	-0-	1781 2		N	-0-			21	
07	1922 #	1769	-0-	-153	-0-	1769 2		N	-0-			21	
08	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			21	
09	1800 #	1627	-0-	-173	-0-	1627 2		N	-0-			21	
10	1860 #	1700	-0-	-160	-0-	1699 2	1 9	N	1			22	
11	1770 #	1757	-0-	-13	-0-	1756 2	1 9	N	1			23	
12	1903 R	1903	-0-	-0-	-0-	1902 2	1 9	N	1			24	
TOTAL GAS PROD:		21,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

DAD WERNER (STRAWN)		22704 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BROTHERS		WELL #: 3 C		RRCID -> 149266		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 9060		PERF. 6448 - 6460		
SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A		
14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELMAC (YATES)		//CONT.// 30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 070370										
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
DAUGHERTY		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386				
M	O	GAS PROD	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	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.		1032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378						
M	O	GAS PROD	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	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 (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	163	-0-	-209	B	-0-	163	2	N	-0-
04	330 N	327	-0-	-3	B	-0-	327	2	N	-0-
05	403 N	327	-0-	-76	B	-0-	327	2	N	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	272	-0-	-58	B	-0-	272	2	N	-0-
10	341 N	196	-0-	-145	B	-0-	196	2	N	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
12	279 N	60	-0-	-219	B	-0-	60	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,181	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							
MEANS		WELL #: 2		RRCID -> 078522		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-
04	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	N	-0-
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2	N	-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	360 N	252	-0-	-108 B	-0-	252	2	N	-0-
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NELSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079107		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A	
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2	N	-0-
04	420 N	353	-0-	-67 B	-0-	353	2	N	-0-
05	558 N	353	-0-	-205 B	-0-	353	2	N	-0-
06	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2	N	-0-
07	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-
08	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	750 N	500	-0-	-250 B	-0-	500	2	N	-0-
10	589 N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2	N	-0-
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2	N	-0-
12	527 N	431	-0-	-96 B	-0-	431	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNOX INDUSTRIES, INC.		473105		RRCID -> 076295		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525	
STATE		WELL #: 1							
01	558 N	413	-0-	-145 B	-0-	413	2	N	-0-
02	406 N	273	-0-	-133 B	-0-	273	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	434 N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2	N	-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2	N	-0-
05	279 N	187	-0-	-92 B	-0-	187	2	N	-0-
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-
07	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2	N	-0-
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	237	-0-	-153 B	-0-	237	2	N	-0-
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-
11	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2	N	-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
KNOX INDUSTRIES, INC.		//CONT.//		473105								
RILEY		WELL #:		1 G	RRCID ->	081335	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3496 - 3570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	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-

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
01	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
02	580 N	517	-0-	-63	B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
04	630 N	585	-0-	-45	B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
05	558 N	416	-0-	-142	B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
06	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
07	620 N	533	-0-	-87	B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	641	-0-	-49	B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
12	651 N	601	-0-	-50	B	-0-	601	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLINGER		WELL #:		1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	686	-0-	-151	B	-0-	686	2	N	-0-		-0-
04	810 N	641	-0-	-169	B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
05	620 N	452	-0-	-168	B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2	N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2	N	-0-		-0-
08	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	900 N	815	-0-	-85	B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
10	899 N	797	-0-	-102	B	-0-	797	2	N	-0-		-0-
11	810 N	768	-0-	-42	B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
12	837 N	791	-0-	-46	B	-0-	791	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		95 N	11	-0-	-84 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
04		11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
10		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			170	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

G-M-K (YATES)				33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES					
KNOX INDUSTRIES, INC.				473105								
RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES					
BAYLISS				473105								
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	- 3499			
01		2666 N	2558	-0-	-108	-0-	2558 2	N	-0-			-0-
02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
03		2697 N	2684	-0-	-13	-0-	2684 2	N	-0-			-0-
04		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-			-0-
05		2511 N	1529	-0-	-982	-0-	1529 2	N	-0-			-0-
06		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	N	-0-			-0-
07		2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-			-0-
08		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-			-0-
09		2760 N	2636	-0-	-124	-0-	2636 2	N	-0-			-0-
10		2945 N	2717	-0-	-228	-0-	2717 2	N	-0-			-0-
11		2850 N	2549	-0-	-301	-0-	2549 2	N	-0-			-0-
12		2728 N	2648	-0-	-80	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,905	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
NORTHROP-LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	019913	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANFORD (YATES)				38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
ARCO FEE "214"		WELL #:		2	RRCID ->	229065	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 3412 - 3514		
01	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3			N	-0-			-0-
02	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3			N	-0-			-0-
03	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3			N	-0-			-0-
04	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873 3			N	-0-			-0-
05	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3			N	-0-			-0-
06	2686 R	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3			N	-0-			-0-
07	2988 R	2988	-0-	-0-	-0-	2988 3			N	-0-			-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3			N	-0-			-0-
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 3			N	-0-			-0-
10	2976 X	2687	-0-	-289	-0-	2687 3			N	-0-			-0-
11	2880 X	1029	-0-	-1851	-0-	1029 3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2140	-0-	-929	-0-	2140 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,279				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOT "214"				WELL #:	12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
01	15097	15185	-0-	88	88	15185 3			N	-0-			-0-
02	14123	13620	-0-	-503	-0-	13620 3			N	-0-			-0-
03	15097	10660	-0-	-4437	-0-	10660 3			N	-0-			-0-
04	14610	9520	-0-	-5090	-0-	9520 3			N	-0-			-0-
05	15097	10982	-0-	-4115	-0-	10982 3			N	-0-			-0-
06	10976 R	10976	-0-	-0-	-0-	10976 3			N	-0-			-0-
07	14570 #	12205	-0-	-2365	-0-	12205 3			N	-0-			-0-
08	10974	10820	-0-	-154 B	-154	10820 3			N	-0-			-0-
09	10980 X	9308	-0-	-1672	-0-	9308 3			N	-0-			-0-
10	12214 X	8276	-0-	-3938	-0-	8276 3			N	-0-			-0-
11	11820 X	8772	-0-	-3048	-0-	8772 3			N	-0-			-0-
12	12214 X	8749	-0-	-3465	-0-	8748 3	1 9		N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		129,073				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HANFORD (YATES)		//CONT.//		38686 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
HERNDON		WELL #:		2	RRCID ->	248403	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 3464 - 3554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES)				39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
JETA OPERATING COMPANY, INC.				432283							
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	751 2	36 9	N	33	34 1	15
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	687 2	33 9	N	30	37 1	8
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	693 2	32 9	N	29	21 1	16
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1036 2	37 9	N	34	28 1	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	44 1	10
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	25	21 1	14
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	39	35 1	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	37 1	13
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	460 2	31 9	N	28	23 1	18
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	392 2	33 9	N	30	37 1	11
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	463 2	36 9	N	33	28 1	16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	483 2	28 9	N	25	27 1	14
TOTAL GAS PROD:		5,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		370					

SNOW OIL & GAS INC.				798635	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FLANAGAN ESTATE											
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
03	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5 3		N	-0-		-0-
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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:		405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y	RRCID -> 197377	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2920	- 3028			
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		2015 N	1717	-0-	-298	-0-	1717 3	Y	-0-		47	
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3	Y	-0-		47	
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	Y	-0-		47	
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	Y	-0-		47	
05		1829 N	1728	-0-	-101	-0-	1728 2	Y	-0-		47	
06		1860 N	1722	-0-	-138	-0-	1722 3	Y	-0-		47	
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1833 3	2 9 Y	2		49	
08		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713 3	Y	-0-		49	
09		1710 N	1508	-0-	-202	-0-	1506 3	2 9 Y	2		51	
10		1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1674 3	2 9 Y	2		53	
11		1650 N	1501	-0-	-149	-0-	1501 3	Y	-0-		53	
12		1550 N	1061	-0-	-489	-0-	1061 3	Y	-0-		53	
TOTAL GAS PROD:		19,839		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

ELAM, W. B.		WELL #:		1Y	RRCID -> 203746	COMPL. DATE 04/02/2004	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2905	- 3026			
01		2201 N	770	-0-	-1431	-0-	770 3	Y	-0-		-0-	
02		2059 N	768	-0-	-1291	-0-	767 3	1 9 Y	1		10	
03		1271 N	730	-0-	-541	-0-	730 3	Y	-0-		10	
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	Y	-0-		10	
05		806 N	506	-0-	-300	-0-	506 3	Y	-0-		10	
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717 3	1 9 Y	1		11	
07		3100 N	3255	-0-	155	155	3254 3	1 9 Y	1		12	
08		3002 N	2847	-0-	-155	-0-	2847 3	Y	-0-		12	
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 3	Y	-0-		12	
10		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2316 3	1 9 Y	1		13	
11		3150 X	2147	-0-	-1003	-0-	2146 3	1 9 Y	1		14	
12		3255 X	2048	-0-	-1207	-0-	2047 3	1 9 Y	1		15	
TOTAL GAS PROD:		21,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2946	- 3064			
01		3162 X	2622	-0-	-540	-0-	2621 3	1 9 Y	1		46	
02		2958 X	2642	-0-	-316	-0-	2641 3	1 9 Y	1		47	
03		2852 X	2576	-0-	-276	-0-	2576 3	Y	-0-		47	
04		2760 X	2607	-0-	-153	-0-	2605 3	2 9 Y	2		49	
05		2821 X	2536	-0-	-285	-0-	2535 3	1 9 Y	1		50	
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2537 3	1 9 Y	1		51	
07		2697 N	2531	-0-	-166	-0-	2530 3	1 9 Y	1		52	
08		2542 N	2466	-0-	-76	-0-	2466 3	Y	-0-		52	
09		2550 N	2339	-0-	-211	-0-	2338 3	1 9 Y	1		53	
10		2542 N	2450	-0-	-92	-0-	2449 3	1 9 Y	1		54	
11		2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290 3	Y	-0-		54	
12		2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2107 3	1 9 Y	1		55	
TOTAL GAS PROD:		29,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
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	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		2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1994 3		Y	-0-			-0-
02		2001 N	1920	-0-	-81	-0-	1920 3		Y	-0-			-0-
03		2139 N	1881	-0-	-258	-0-	1881 3		Y	-0-			-0-
04		1920 N	1756	-0-	-164	-0-	1756 3		Y	-0-			-0-
05		2046 N	1831	-0-	-215	-0-	1831 3		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742 3		Y	-0-			-0-
07		1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 3		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1797 3		Y	-0-			-0-
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		Y	-0-			-0-
10		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652 3		Y	-0-			-0-
12		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 -	3080	
01		1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1128 3	138 9	Y	125		302	
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1322 3	90 9	Y	82	104 1	280	
03		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1213 3	44 9	Y	40		320	
04		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1266 3	53 9	Y	48	170 1	198	
05		1519 N	1346	-0-	-173	-0-	1299 3	47 9	Y	43		241	
06		1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1088 3	45 9	Y	41		282	
07		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1190 3	30 9	Y	27		309	
08		1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1128 3	30 9	Y	27	180 1	156	
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1096 3	45 9	Y	41		197	
10		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1096 3	46 9	Y	42		239	
11		1110 N	1035	-0-	-75	-0-	989 3	46 9	Y	42	160 1	121	
12		1178 N	885	-0-	-293	-0-	853 3	32 9	Y	29		150	
TOTAL GAS PROD:		14,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		587							

HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 -	3075	
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 3	1 9	Y	1		9	
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	637 3	1 9	Y	1		10	
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		Y	-0-		10	
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 3	1 9	Y	1		11	
05		682 N	658	-0-	-24	-0-	657 3	1 9	Y	1		12	
06		720 N	581	-0-	-139	-0-	581 3		Y	-0-		12	
07		837 N	549	-0-	-288	-0-	549 3		Y	-0-		12	
08		651 N	521	-0-	-130	-0-	521 3		Y	-0-		12	
09		570 N	417	-0-	-153	-0-	417 3		Y	-0-		12	
10		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 3		Y	-0-		12	
11		510 N	492	-0-	-18	-0-	491 3	1 9	Y	1		13	
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	521 3	1 9	Y	1		14	
TOTAL GAS PROD:		7,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	710 3	1 9	Y	1			51
02	783 N	665	-0-	-118	-0-	665 3		Y	-0-			51
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	713 3	1 9	Y	1			52
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 3	1 9	Y	1			53
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			53
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		Y	-0-			53
07	744 N	570	-0-	-174	-0-	570 3		Y	-0-			53
08	775 N	508	-0-	-267	-0-	507 3	1 9	Y	1			54
09	780 N	437	-0-	-343	-0-	437 3		Y	-0-			54
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760 3	1 9	Y	1			55
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-			55
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	Y	1			56
TOTAL GAS PROD:		7,768		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071				
01	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	2039 3	1 9	Y	1			37
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		Y	-0-			37
03	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2315 3	1 9	Y	1			38
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2160 3	1 9	Y	1			39
05	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2259 3	1 9	Y	1			40
06	2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2116 3		Y	-0-			40
07	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055 3		Y	-0-			40
08	2263 N	1977	-0-	-286	-0-	1976 3	1 9	Y	1			41
09	2130 N	1779	-0-	-351	-0-	1779 3		Y	-0-			41
10	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1945 3	1 9	Y	1			42
11	1920 N	1900	-0-	-20	-0-	1899 3	1 9	Y	1			43
12	1829 N	1557	-0-	-272	-0-	1556 3	1 9	Y	1			44
TOTAL GAS PROD:		24,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073				
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 3	1 9	Y	1			16
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1251 3	1 9	Y	1			17
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094 3	1 9	Y	1			18
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	993 3	1 9	Y	1			19
05	1333 N	673	-0-	-660	-0-	673 3		Y	-0-			19
06	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 3		Y	-0-			19
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		Y	-0-			19
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218 3	1 9	Y	1			20
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-			20
10	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1038 3	1 9	Y	1			21
11	1170 N	190	-0-	-980	-0-	190 3		Y	-0-			21
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203 3	1 9	Y	1			22
TOTAL GAS PROD:		12,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		Y	-0-		38
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 3	1 9	Y	1		39
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		39
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		Y	-0-		39
05	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1325 3	1 9	Y	1		40
06	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1185 3	1 9	Y	1		41
07	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233 3		Y	-0-		41
08	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1241 3	1 9	Y	1		42
09	1200 N	970	-0-	-230	-0-	969 3	1 9	Y	1		43
10	1240 N	910	-0-	-330	-0-	909 3	1 9	Y	1		44
11	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1179 3	1 9	Y	1		45
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991 3	1 9	Y	1		46
TOTAL GAS PROD:		14,147		TOTAL CONDENSATE PROD:				8			

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890 3		Y	-0-		9
02	957 N	879	-0-	-78	-0-	878 3	1 9	Y	1		10
03	961 N	926	-0-	-35	-0-	925 3	1 9	Y	1		11
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		11
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		Y	-0-		11
06	900 N	865	-0-	-35	-0-	864 3	1 9	Y	1		12
07	899 N	714	-0-	-185	-0-	713 3	1 9	Y	1		13
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	844 3		Y	-0-		13
09	870 N	674	-0-	-196	-0-	673 3	1 9	Y	1		14
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659 3		Y	-0-		14
11	810 N	700	-0-	-110	-0-	699 3	1 9	Y	1		15
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	573 3	1 9	Y	1		16
TOTAL GAS PROD:		9,555		TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2014	-0-	-435	-0-	2013 3	1 9	Y	1		6
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952 3	1 9	Y	1		7
03	3100 N	3136	-0-	36	36	3135 3	1 9	Y	1		8
04	3000 N	3314	-0-	314	350	3312 3	2 9	Y	2		10
05	3100 N	3453	-0-	353	703	3452 3	1 9	Y	1		11
06	3850 X	3147	-0-	-703	-0-	3146 3	1 9	Y	1		12
07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3039 3	1 9	Y	1		13
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773 3	1 9	Y	1		14
09	2640 X	2638	-0-	-2	-0-	2637 3	1 9	Y	1		15
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2866 3	1 9	Y	1		16
11	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2981 3	1 9	Y	1		17
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3901 3	1 9	Y	1		18
TOTAL GAS PROD:		35,220		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	899	-0-	-279	-0-	898	3	1 9	Y	1		2
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889	3	1 9	Y	1		3
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	915	3	1 9	Y	1		4
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	902	3	1 9	Y	1		5
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1 9	Y	1		6
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	3	1 9	Y	1		7
07	930 N	929	-0-	-1	-0-	928	3	1 9	Y	1		8
08	961 N	897	-0-	-64	-0-	896	3	1 9	Y	1		9
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	3	1 9	Y	1		10
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-		10
11	870 N	774	-0-	-96	-0-	773	3	1 9	Y	1		11
12	1147 N	600	-0-	-547	-0-	599	3	1 9	Y	1		12
TOTAL GAS PROD:		11,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045				
01	2139 N	1738	-0-	-401	-0-	1738	3		Y	-0-		5
02	2001 N	1774	-0-	-227	-0-	1773	3	1 9	Y	1		6
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1 9	Y	1		7
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1966	3	1 9	Y	1		8
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	3	1 9	Y	1		9
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1 9	Y	1		10
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	3	1 9	Y	1		11
08	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	3	1 9	Y	1		12
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1 9	Y	1		13
10	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1771	3	1 9	Y	1		14
11	2340 N	1699	-0-	-641	-0-	1698	3	1 9	Y	1		15
12	2015 N	1749	-0-	-266	-0-	1749	3		Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		23,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078				
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-		-0-
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	450	3		Y	-0-		-0-
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3		Y	-0-		-0-
04	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3		Y	-0-		-0-
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	3		Y	-0-		-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		Y	-0-		-0-
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
10	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3		Y	-0-		-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2192 3	1 9	Y	1			11
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075 3	1 9	Y	1			12
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3		Y	-0-			12
04	2130 N	1822	-0-	-308	-0-	1821 3	1 9	Y	1			13
05	2232 N	2028	-0-	-204	-0-	2027 3	1 9	Y	1			14
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020 3	1 9	Y	1			15
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955 3	1 9	Y	1			16
08	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1810 3	1 9	Y	1			17
09	2010 N	1755	-0-	-255	-0-	1754 3	1 9	Y	1			18
10	1953 N	1683	-0-	-270	-0-	1682 3	1 9	Y	1			19
11	1740 N	1519	-0-	-221	-0-	1519 3		Y	-0-			19
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1871 3	1 9	Y	1			20
TOTAL GAS PROD:		22,756				TOTAL CONDENSATE PROD:		10				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062				
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452 3	1 9	Y	1			18
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 3	1 9	Y	1			19
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 3	1 9	Y	1			20
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506 3	1 9	Y	1			21
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-			21
06	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439 3	1 9	Y	1			22
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		Y	-0-			22
08	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 3		Y	-0-			22
09	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416 3		Y	-0-			22
10	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464 3		Y	-0-			22
11	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1378 3	1 9	Y	1			23
12	1457 N	1296	-0-	-161	-0-	1295 3	1 9	Y	1			24
TOTAL GAS PROD:		17,817				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069				
01	961 N	730	-0-	-231	-0-	728 3	2 9	Y	2			10
02	870 N	648	-0-	-222	-0-	647 3	1 9	Y	1			11
03	868 N	599	-0-	-269	-0-	598 3	1 9	Y	1			12
04	720 N	591	-0-	-129	-0-	590 3	1 9	Y	1	11 1		2
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3		Y	-0-			2
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	538 3		Y	-0-			2
07	620 N	372	-0-	-248	-0-	372 3		Y	-0-			2
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023 3	1 9	Y	1			3
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151 3	1 9	Y	1			4
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 3	1 9	Y	1			5
11	990 N	809	-0-	-181	-0-	809 3		Y	-0-			5
12	1178 N	764	-0-	-414	-0-	764 3		Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		8,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455													
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082							
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	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	3475	3			Y	-0-				47
02	3480 X	3144	-0-	-336	-0-	3144	3			Y	-0-				47
03	3720 X	3228	-0-	-492	-0-	3226	3	2	9	Y	2				49
04	3360 X	3074	-0-	-286	-0-	3072	3	2	9	Y	2				51
05	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	3100	3	2	9	Y	2				53
06	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	2966	3	2	9	Y	2				55
07	3348 X	3087	-0-	-261	-0-	3084	3	3	9	Y	3				58
08	3224 X	3067	-0-	-157	-0-	3067	3			Y	-0-				58
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3190	3	2	9	Y	2				60
10	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3300	3	2	9	Y	2				62
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3132	3	2	9	Y	2				64
12	3286 X	2729	-0-	-557	-0-	2727	3	2	9	Y	2				66
TOTAL GAS PROD:		37,502				TOTAL CONDENSATE PROD:				19					

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090							
01	2108 N	1838	-0-	-270	-0-	1835	3	3	9	Y	3				37
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	3	2	9	Y	2				39
03	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1435	3	2	9	Y	2				41
04	1770 N	1454	-0-	-316	-0-	1452	3	2	9	Y	2				43
05	1674 N	1205	-0-	-469	-0-	1205	3			Y	-0-				43
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1540	3	2	9	Y	2				45
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3				48
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1683	3	2	9	Y	2				50
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-				50
10	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1648	3	2	9	Y	2				52
11	1620 N	1553	-0-	-67	-0-	1551	3	2	9	Y	2				54
12	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1540	3			Y	-0-				54
TOTAL GAS PROD:		18,920				TOTAL CONDENSATE PROD:				20					

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073							
01	1984 N	1497	-0-	-487	-0-	1497	3			Y	-0-				29
02	1595 N	1297	-0-	-298	-0-	1295	3	2	9	Y	2				31
03	1612 N	1316	-0-	-296	-0-	1314	3	2	9	Y	2				33
04	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	1255	3			Y	-0-				33
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1268	3	2	9	Y	2				35
06	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1079	3	2	9	Y	2				37
07	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			Y	-0-				37
08	1271 N	1048	-0-	-223	-0-	1046	3	2	9	Y	2				39
09	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	1024	3	2	9	Y	2				41
10	1240 N	1171	-0-	-69	-0-	1169	3	2	9	Y	2				43
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-				43
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	915	3			Y	-0-				43
TOTAL GAS PROD:		14,172				TOTAL CONDENSATE PROD:				14					

HARRIS (YATES) UNR PRODUCTION, L.L.C. FLANAGAN "9"		//CONT.// 39242 666 //CONT.// 878455		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 3305			PERF. 3036 - 3114		
01	3007 X	2513	-0-	-494	-0-	2511	3	2	9	Y	2			51
02	2813 X	2350	-0-	-463	-0-	2348	3	2	9	Y	2			53
03	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2621	3			Y	-0-			53
04	2790 X	2514	-0-	-276	-0-	2512	3	2	9	Y	2			55
05	2728 X	2426	-0-	-302	-0-	2426	3			Y	-0-			55
06	2550 N	2149	-0-	-401	-0-	2147	3	2	9	Y	2			57
07	2604 N	2180	-0-	-424	-0-	2178	3	2	9	Y	2			59
08	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	2273	3	2	9	Y	2			61
09	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2148	3			Y	-0-			61
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	3	2	9	Y	2			63
11	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			Y	-0-			63
12	2232 N	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-			63
TOTAL GAS PROD:		27,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009			TOTAL DEPTH 3300			PERF. 3012 - 3092		
01	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	1387	3	1	9	Y	1			40
02	1421 N	1376	-0-	-45	-0-	1375	3	1	9	Y	1			41
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-			41
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	3	1	9	Y	1			42
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-			42
06	1380 N	972	-0-	-408	-0-	970	3	2	9	Y	2			44
07	1674 N	1359	-0-	-315	-0-	1358	3	1	9	Y	1			45
08	1519 N	1183	-0-	-336	-0-	1183	3			Y	-0-			45
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1			46
10	1364 N	1021	-0-	-343	-0-	1020	3	1	9	Y	1			47
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	Y	1			48
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		15,750				TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 3290			PERF. 3026 - 3104		
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	3	2	9	Y	2			33
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-			33
03	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1276	3	2	9	Y	2			35
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-			35
05	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	3			Y	-0-			35
06	1230 N	922	-0-	-308	-0-	920	3	2	9	Y	2			37
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1128	3	2	9	Y	2			39
08	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			Y	-0-			39
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	Y	2			41
10	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	3			Y	-0-			41
11	1080 N	830	-0-	-250	-0-	828	3	2	9	Y	2			43
12	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1137	3	2	9	Y	2			45
TOTAL GAS PROD:		13,256				TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	706	-0-	-193	-0-	706 3		Y	-0-			30
02	725 N	461	-0-	-264	-0-	459 3	2 9	Y	2			32
03	837 N	545	-0-	-292	-0-	543 3	2 9	Y	2			34
04	690 N	680	-0-	-10	-0-	678 3	2 9	Y	2			36
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			36
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574 3	2 9	Y	2			38
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	673 3	2 9	Y	2			40
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		Y	-0-			40
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631 3	2 9	Y	2			42
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	603 3		Y	-0-			42
11	600 N	517	-0-	-83	-0-	517 3		Y	-0-			42
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594 3		Y	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		7,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

FLANAGAN "10"		WELL #: 6Y		RRCID -> 249039		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3052 - 3094				
01	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	2376 3	2 9	Y	2			38
02	2407 N	2227	-0-	-180	-0-	2225 3	2 9	Y	2			40
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2262 3	2 9	Y	2			42
04	2310 N	2230	-0-	-80	-0-	2228 3	2 9	Y	2			44
05	2387 N	2117	-0-	-270	-0-	2115 3	2 9	Y	2			46
06	2190 N	2063	-0-	-127	-0-	2061 3	2 9	Y	2			48
07	2294 N	2168	-0-	-126	-0-	2166 3	2 9	Y	2			50
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 3		Y	-0-			50
09	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1903 3	2 9	Y	2			52
10	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	1810 3	2 9	Y	2			54
11	1980 N	1700	-0-	-280	-0-	1700 3		Y	-0-			54
12	1984 N	1835	-0-	-149	-0-	1833 3	2 9	Y	2			56
TOTAL GAS PROD:		24,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

FLANAGAN "10A"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249785		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072				
01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37 3		Y	-0-			4
02	T. A.	96	-0-	96	133	96 3		Y	-0-			4
03	14B DENY	18	-0-	18	151	18 3		Y	-0-			4
04	14B DENY	124	-0-	124	275	124 3		Y	-0-			4
05	355 N	80	-0-	-275	-0-	80 3		Y	-0-			4
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-			4
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6 3		Y	-0-			4
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		Y	-0-			4
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-			4
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			4
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			4
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		789				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS		069153										
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	3	N	-0-			-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
09	300 N	90	-0-	-210	-0-	90	3	N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-			-0-
11	330 N	98	-0-	-232	-0-	98	3	N	-0-			-0-
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES				
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	SI MULT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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	T. A.	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

HOMANN (YATES) MGR RESOURCES HOOVER "D"		42401 500 563344		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
		WELL #:	1	RRCID ->	123351	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHLAND RESOURCES CORPORATION RILEY, T. S. -F-		709719		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491			
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2	N	-0-			-0-
02	406	N	338	-0-	-68	-0-	338	2	N	-0-			-0-
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,132			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CUMMINS, R. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		1	1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506			
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
02	145	N	114	-0-	-31	-0-	114	2	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2	N	-0-			-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M				
01		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2			N	-0-	-0-		
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-	-0-		
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2			N	-0-	-0-		
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-	-0-		
05		465 N	350	-0-	-115	-0-	350 2			N	-0-	-0-		
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-	-0-		
07		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N	-0-	-0-		
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2			N	-0-	-0-		
09		570 N	501	-0-	-69	-0-	501 2			N	-0-	-0-		
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2			N	-0-	-0-		
11		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2			N	-0-	-0-		
12		527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,822										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510														
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-	-0-		
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-		
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	-0-		
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-		
05		155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2			N	-0-	-0-		
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2			N	-0-	-0-		
07		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2			N	-0-	-0-		
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	-0-		
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-	-0-		
10		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2			N	-0-	-0-		
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2			N	-0-	-0-		
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,847										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-		
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	40 2			N	-0-	-0-		
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-	-0-		
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-		
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	-0-		
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-	-0-		
07		93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2			N	-0-	-0-		
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-	-0-		
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2			N	-0-	-0-		
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-	-0-		
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2			N	-0-	-0-		
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			700										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
HOMANN		WELL #:		1	RRCID ->	020119	COMPL. DATE	10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416 - 3512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1193	-0-	-171	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
02		1189 N	1078	-0-	-111	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
03		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1102	-0-	-38	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
05		1147 N	703	-0-	-444	-0-	703 2	N	-0-		-0-
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	822	-0-	-678	-0-	822 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-		-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	020121	COMPL. DATE	08/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3597 - 3436
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	269	-0-	-165	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02		348 N	295	-0-	-53	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
07		527 N	328	-0-	-199	-0-	328	2		N	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,366											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594

01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			590											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CONCHO OILFIELD SERVICE, INC.				170163										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-			30
02	377 N	245	-0-	-132	-0-	245	2			N	-0-			30
03	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	2			N	-0-			30
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			30
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			30
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			30
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-			30
08	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			30
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-			30
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			N	-0-			30
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			30
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		3,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
BROWNING, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	101613	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	6439	PERF. 6306 - 6346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
SSC, INC.				810842										
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
COG OPERATING LLC				166150										
MASTERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	- 5340					
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	217 N	121	-0-	-96	-0-	19	1	102	3	N	-0-			-0-
02	174 N	49	-0-	-125	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
03	341 N	74	-0-	-267	-0-	17	1	57	3	N	-0-			-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	3	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	3	N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	19	1	86	3	N	-0-			-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	1612 N	137	-0-	-1475	-0-	137	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,228				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER COG OPERATING LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
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

WELL #: 3 RRCID -> 178353 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301																
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	95	1	504	3	N	-0-					-0-
02	435 N	379	-0-	-56	-0-	93	1	286	3	N	-0-					-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	103	1	348	3	N	-0-					-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	126	1	571	3	N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	79	1	388	3	N	-0-					-0-
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	52	1	241	3	N	-0-					-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	178	1	818	3	N	-0-					-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	121	1	568	3	N	-0-					-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	992 N	619	-0-	-373	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	660 N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	2635 X	552	-0-	-2083	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		6,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443								
01	961 N	819	-0-	-142	-0-	130	1	689	3	N	-0-					-0-
02	812 N	633	-0-	-179	-0-	156	1	477	3	N	-0-					-0-
03	961 N	502	-0-	-459	-0-	115	1	387	3	N	-0-					-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	175	1	794	3	N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	159	1	779	3	N	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	130	1	603	3	N	-0-					-0-
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	216	1	994	3	N	-0-					-0-
08	930 N	778	-0-	-152	-0-	137	1	641	3	N	-0-					-0-
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	1209 N	682	-0-	-527	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	750 N	573	-0-	-177	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	2790 X	760	-0-	-2030	-0-	760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		9,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464								
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	T. A.	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	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	-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 COG OPERATING LLC MASTERTSON RANCH		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460								
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					126
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	22	1	75	3	N	-0-					126
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	3	N	-0-					126
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-					126
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	N	-0-					126
07	186 N	81	-0-	-105	-0-	14	1	67	3	N	-0-					126
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	26	1	119	3	N	-0-					126
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					126
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					126
12	1240 N	150	-0-	-1090	-0-	150	3			N	-0-					126
TOTAL GAS PROD:		1,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON "A"		631462		RRCID -> 089967		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5734 - 5434								
		WELL #: 1														
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-								

MASTERTSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 096200		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5390 - 5761								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	T. A.	-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-								

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, R. S.		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 631462 WELL #: 7601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
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	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	479	1	2170	3	N	28		133
02	1885 N	1803	-0-	-82	-0-	31	9	1314	3	N	4		137
03	2015 N	1503	-0-	-512	-0-	485	1	1018	3	N	-0-		137
04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	495	1	1730	3	N	-0-		137
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	479	1	1773	3	N	2		139
06	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2	9	1734	3	N	5		144
07	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	480	1	1221	3	N	3		147
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	3	9	1818	3	N	2		149
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2	9	1670	3	N	1		150
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1	9	1406	3	N	-0-		150
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	492	1	1313	3	N	-0-		150
12	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	520	1	910	3	N	-0-		150
TOTAL GAS PROD:		24,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		45							

MASTERTSON "66"		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	156	1	707	3	N	12		53
02	957 N	596	-0-	-361	-0-	13	9	435	3	N	1		54
03	682 N	433	-0-	-249	-0-	1	9	293	3	N	-0-		54
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	140	1	516	3	N	-0-		54
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	148	1	645	3	N	1		55
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	174	1	678	3	N	2		57
07	682 N	523	-0-	-159	-0-	1	9	375	3	N	1		58
08	806 N	675	-0-	-131	-0-	147	1	528	3	N	1		59
09	870 N	662	-0-	-208	-0-	1	9	512	3	N	-0-		59
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	146	1	497	3	N	-0-		59
11	660 N	481	-0-	-179	-0-	150	1	342	3	N	3		62
12	682 N	361	-0-	-321	-0-	174	1	224	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		7,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

SMITH PIPE OF ABILENE MASTERTSON, R. B.		WELL #: 794745		RRCID -> 020135		COMPL. DATE 01/04/1951			TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5389 - 5430				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2007													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
BETTIS, BOYLE & STOVALL		068360							
MASTERTSON "M-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212237		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5871 - 5876	
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	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:		535			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COG OPERATING LLC		166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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		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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908								
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-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
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	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	291	1	1542	3	N	-0-					19
02	899 N	759	-0-	-140	-0-	187	1	572	3	N	-0-					19
03	992 N	801	-0-	-191	-0-	183	1	618	3	N	-0-					19
04	1770 N	1344	-0-	-426	-0-	242	1	1102	3	N	-0-					19
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	217	1	1063	3	N	-0-					19
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	124	1	573	3	N	-0-					19
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	344	1	1578	3	N	-0-					19
08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	186	1	872	3	N	-0-					19
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					19
10	1922 N	1099	-0-	-823	-0-	1099	3			N	-0-					19
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					19
12	2635 X	1091	-0-	-1544	-0-	1091	3			N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		14,591				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	135 1	714 3	N	-0-		-0-
02	754 N	592	-0-	-162	-0-	146 1	446 3	N	-0-		-0-
03	651 N	249	-0-	-402	-0-	57 1	192 3	N	-0-		-0-
04	810 N	353	-0-	-457	-0-	64 1	289 3	N	-0-		-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	133 1	650 3	N	-0-		-0-
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	84 1	391 3	N	-0-		-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	94 1	434 3	N	-0-		-0-
08	775 N	431	-0-	-344	-0-	76 1	355 3	N	-0-		-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
12	2945 X	414	-0-	-2531	-0-	414 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2031	-0-	-387	-0-	322 1	1709 3	N	-0-		140
02	2320 N	1320	-0-	-1000	-0-	325 1	995 3	N	-0-		140
03	2139 N	1610	-0-	-529	-0-	368 1	1242 3	N	-0-		140
04	1980 N	1662	-0-	-318	-0-	300 1	1362 3	N	-0-		140
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	291 1	1423 3	N	-0-		140
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	430 1	1993 3	N	-0-		140
07	1705 N	1211	-0-	-494	-0-	217 1	994 3	N	-0-		140
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	352 1	1649 3	N	-0-		140
09	2430 N	1688	-0-	-742	-0-	1688 3		N	-0-		140
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-		140
11	1950 N	1778	-0-	-172	-0-	1778 3		N	-0-		140
12	2604 X	1607	-0-	-997	-0-	1607 3		N	-0-		140
TOTAL GAS PROD:		20,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	629 1	3334 3	N	-0-		24
02	2639 X	2420	-0-	-219	-0-	597 1	1823 3	N	-0-		24
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	650 1	2191 3	N	-0-		24
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	609 1	2768 3	N	-0-		24
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	643 1	3142 3	N	-0-		24
06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	708 1	3283 3	N	-0-		24
07	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	486 1	2234 3	N	-0-		24
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	701 1	3280 3	N	-0-		24
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3072 3	8 9	N	-0-		31
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 3		N	-0-		31
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 3		N	-0-		31
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		N	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		40,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.				292356									
LOWRANCE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	169391	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5696 -	5710
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		589 N	453	-0-	-136	-0-	280 1	173 2	N	-0-			19
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	180 1	91 2	N	-0-			19
03		465 N	351	-0-	-114	-0-	140 1	211 2	N	-0-			19
04		450 N	397	-0-	-53	-0-	280 1	117 2	N	-0-			19
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	270 1	105 2	N	-0-			19
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	265 1	113 2	N	-0-			19
07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	280 1	149 2	N	-0-			19
08		372 N	131	-0-	-241	-0-	100 1	31 2	N	-0-			19
09		390 N	167	-0-	-223	-0-	100 1	67 2	N	-0-			19
10		434 N	184	-0-	-250	-0-	100 1	84 2	N	-0-			19
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	200 1	251 2	N	-0-			19
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-	200 1	346 2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		4,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID ->	177460	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	5718 -	5752
01		2325 N	1387	-0-	-938	-0-	280 1	1107 2	N	-0-			77
02		2001 N	1569	-0-	-432	-0-	180 1	1389 2	N	-0-			77
03		1674 N	1317	-0-	-357	-0-	140 1	1177 2	N	-0-			77
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	280 1	1822 2	N	-0-			77
05		1674 N	1617	-0-	-57	-0-	270 1	1347 2	N	-0-			77
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	265 1	1548 2	N	-0-			77
07		2170 N	1711	-0-	-459	-0-	280 1	1431 2	N	-0-			77
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	280 1	1550 2	N	-0-			77
09		1800 N	1496	-0-	-304	-0-	400 1	1096 2	N	-0-			77
10		1705 N	695	-0-	-1010	-0-	400 1	295 2	N	-0-			77
11		1770 N	1612	-0-	-158	-0-	380 1	1232 2	N	-0-			77
12		1550 N	1291	-0-	-259	-0-	290 1	1001 2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		18,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #:		1	RRCID ->	203696	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5821 -	5837
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462									
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20	RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	1		4
						1	9						
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	6	1	18	3	N	-0-		4
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	3	N	-0-		4
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-		4
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	N	-0-		4
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	5	1	17	3	N	1		5
						1	9						
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	22	1	55	3	N	-0-		5
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	11	1	40	3	N	-0-		5
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-		5
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	16	1	45	3	N	-0-		5
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-		5
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	3	N	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		578				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BEADHEAD SCUD 53		WELL #:		1	RRCID ->	176774	COMPL. DATE	11/02/1999	TOTAL DEPTH	5946	PERF. 5818 - 5833		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	162	3	N	10		45
						11	9						
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	39	1	105	3	N	1		46
						1	9						
03	186 N	89	-0-	-97	-0-	29	1	60	3	N	-0-		46
04	210 N	123	-0-	-87	-0-	27	1	96	3	N	-0-		46
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	25	1	95	3	N	1		47
						1	9						
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	4	1	15	3	N	1		48
						1	9						
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	26	1	65	3	N	2		50
						2	9						
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	25	1	89	3	N	-0-		50
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	1		51
						1	9						
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	22	1	64	3	N	-0-		51
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	28	1	70	3	N	-0-		51
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	3	N	-0-		51
TOTAL GAS PROD:		1,250				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

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	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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	N	2				10
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	2	9	91	3	N	1				11
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	43	1	90	3	N	-0-				11
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	-0-				11
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	44	1	164	3	N	-0-				11
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	38	1	139	3	N	-0-				11
07	217 N	137	-0-	-80	-0-	39	1	98	3	N	-0-				11
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	34	1	124	3	N	-0-				11
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	N	1				12
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-				12
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	40	1	102	3	N	-0-				12
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	34	1	55	3	N	-0-				12

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	124	3	N	3				16
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	50	3	N	1				17
03	496 N	135	-0-	-361	-0-	44	1	91	3	N	-0-				17
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	19	1	68	3	N	-0-				17
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	12	1	43	3	N	-0-				17
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	N	1				18
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	N	-0-				18
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	3	N	-0-				18
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	141	3	N	1				19
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	3	N	-0-				19
11	150 N	12	-0-	-138	-0-	3	1	9	3	N	-0-				19
12	186 N	38	-0-	-148	-0-	15	1	23	3	N	-0-				19

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SMITH PIPE OF ABILENE		WELL #: 794745		RRCID -> 020138		COMPL. DATE 05/09/1959			TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5710 - 5720						
MASTERTSON, R. B.															
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2007

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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		2852 X	800	-0-	-2052	-0-	800 3			N	-0-					202
02		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2001 3		1 9	N	1					203
03		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3290 3		45 9	N	41					244
04		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3			N	-0-	161 0				83
05		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 3			N	-0-					83
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3			N	-0-					83
07		4619 X	3229	-0-	-1390	-0-	3229 3			N	-0-					83
08		4619 X	2312	-0-	-2307	-0-	2312 3			N	-0-					83
09		4470 X	3754	-0-	-716	-0-	3754 3			N	-0-					83
10		3658 X	3217	-0-	-441	-0-	3209 3		8 9	N	7					90
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3557 3		43 9	N	39					129
12		3875 X	3120	-0-	-755	-0-	3070 3		50 9	N	45					174
TOTAL GAS PROD:		36,044				TOTAL CONDENSATE PROD:				133						

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912								
01		6293 X	4532	-0-	-1761	-0-	4532 3			N	-0-					97
02		5887 X	2764	-0-	-3123	-0-	2764 3			N	-0-					97
03		6293 X	1522	-0-	-4771	-0-	1410 3		112 9	N	102					199
04		6060 X	5908	-0-	-152	-0-	5908 3			N	-0-					199
05		5239 X	5237	-0-	-2	-0-	5201 3		36 9	N	33					232
06		4380 X	4199	-0-	-181	-0-	4154 3		45 9	N	41	188 0				85
07		6107 X	3807	-0-	-2300	-0-	3790 3		17 9	N	15					100
08		6107 X	3955	-0-	-2152	-0-	3947 3		8 9	N	7					107
09		5910 X	3778	-0-	-2132	-0-	3754 3		24 9	N	22					129
10		5239 X	3343	-0-	-1896	-0-	3340 3		3 9	N	3					132
11		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3854 3		9 9	N	8					140
12		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070 3			N	-0-					140
TOTAL GAS PROD:		46,978				TOTAL CONDENSATE PROD:				231						

GIBSON B		WELL #: 1		RRCID -> 263502		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6088 - 6132								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2013		- PLUGGED 06-06-2013										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470									
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5956 -	5972
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	557	-0-	-156	-0-	557 2			N	-0-			146
02	609 N	415	-0-	-194	-0-	415 2			N	-0-			146
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-			146
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	335 2			N	-0-			146
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-			146
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	476 2			N	-0-			146
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 2			N	-0-			146
08	713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2			N	-0-			146
09	480 N	300	-0-	-180	-0-	300 2			N	-0-			146
10	341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2			N	-0-			146
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			146
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-			146
TOTAL GAS PROD:		4,880		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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-							

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN						
SLAUGHTER				802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 -	4731
01	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-			-0-
02	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-			-0-
03	837 #	448	-0-	-389	-0-	448 3			N	-0-			-0-
04	810 #	447	-0-	-363	-0-	447 3			N	-0-			-0-
05	837 #	351	-0-	-486	-0-	351 3			N	-0-			-0-
06	720 #	533	-0-	-187	-0-	533 3			N	-0-			-0-
07	713 #	486	-0-	-227	-0-	486 3			N	-0-			-0-
08	465 #	298	-0-	-167	-0-	298 3			N	-0-			-0-
09	540 #	390	-0-	-150	-0-	390 3			N	-0-			-0-
10	558 #	282	-0-	-276	-0-	282 3			N	-0-			-0-
11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409 3			N	-0-			-0-
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN										
BLOWING SAND OPERATING L.L.C. //CONT.// 076382										
FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758										
01	434 #	421	-0-	-13	-0-	410 3	11 9	N	10	120
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	428 3	13 9	N	12	132
03	434 #	294	-0-	-140	-0-	283 3	11 9	N	10	142
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 3	4 9	N	4	146
05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	574 3	18 9	N	16	162
06	450 #	351	-0-	-99	-0-	339 3	12 9	N	11	173
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	15	32
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	10	42
09	570 #	436	-0-	-134	-0-	419 3	17 9	N	15	57
10	589 #	464	-0-	-125	-0-	449 3	15 9	N	14	71
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	519 3	11 9	N	10	81
12	532 R	532	-0-	-0-	-0-	526 3	6 9	N	5	86
TOTAL GAS PROD:		4,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		132				

C & S OPERATING		121055		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718		
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	312	-0-	312	312	312 3		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	312	-0-	312	624	312 3		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	321	-0-	321	945	321 3		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	337	-0-	337	1282	337 3		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1282			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1282			Y	-0-	-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:		1,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SLAUGHTER ESTATE I		WELL #: 1		RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-				

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING		//CONT.// 121055												
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4838 - 4860				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			225
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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-						

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
MASTEN -J-		WELL #: 4		RRCID -> 020508		COMPL. DATE 09/05/1953		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 4800 - 4875				
01	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			44
02	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			44
03	2021 R	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-			44
04	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			44
05	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			44
06	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			44
07	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			44
08	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			44
09	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			44
10	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			44
11	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			44
12	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		22,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTEN -J-		WELL #: 6		RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4870 - 4938				
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02	87 #	67	-0-	-20	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		526				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
JANET		WELL #:		1	RRCID ->	206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	5514 -	8550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		533 R	533	-0-	-0-	-0-	490	2	43	9	N	39	70	1	56
02		278 R	278	-0-	-0-	-0-	250	2	28	9	N	25			81
03		305 R	305	-0-	-0-	-0-	280	2	25	9	N	23	75	1	29
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	265	2	25	9	N	23			52
05		300 R	300	-0-	-0-	-0-	272	2	28	9	N	25			77
06		282 R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	N	13			90
07		299 R	299	-0-	-0-	-0-	278	2	21	9	N	19	81	1	28
08		301 R	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14			42
09		293 R	293	-0-	-0-	-0-	258	2	35	9	N	32			74
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	284	2	21	9	N	19			93
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			93
12		279 #	140	-0-	-139	-0-	126	2	14	9	N	13	80	1	26
TOTAL GAS PROD:				3,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				245			

COG OPERATING LLC				166150											
BROWN, NELSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF.	4743 -	4834		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7	-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-			

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF.	4667 -	4710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	N	1			197
02		1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1			198
03		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			198
04		840 #	761	-0-	-79	-0-	761	3			N	-0-			198
05		868 #	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-			198
06		840 #	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-			198
07		868 #	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-			198
08		868 #	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-			198
09		857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			198
10		837 #	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-			198
11		840 #	680	-0-	-160	-0-	680	3			N	-0-			198
12		868 #	561	-0-	-307	-0-	561	3			N	-0-			198
TOTAL GAS PROD:				10,490				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 190668
 LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			36
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	4		N	-0-			36

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

SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	270 #	69	-0-	-201	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	310 #	20	-0-	-290	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	300 #	50	-0-	-250	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07	310 #	44	-0-	-266	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	248 #	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER "20" WELL #: 1020 RRCID -> 113833 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4560 - 4725

01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			70
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			70
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			70
04	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	3		N	-0-			70
05	310 #	20	-0-	-290	-0-	20	3		N	-0-			70
06	300 #	51	-0-	-249	-0-	51	3		N	-0-			70
07	310 #	45	-0-	-265	-0-	45	3		N	-0-			70
08	248 #	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-			70
09	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			70
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			70
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			70
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			70

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 190668
 SLAUGHTER WELL #: 1019 RRCID -> 113859 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4716 - 4747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03		248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04		270 #	68	-0-	-202	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05		279 #	19	-0-	-260	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06		270 #	49	-0-	-221	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07		279 #	43	-0-	-236	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08		248 #	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10		62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		N	-0-			-0-
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
12		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03		248 #	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
04		270 #	71	-0-	-199	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		310 #	20	-0-	-290	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06		300 #	52	-0-	-248	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07		310 #	45	-0-	-265	-0-	45	3		N	-0-			-0-
08		248 #	4	-0-	-244	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11		60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		159 R	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2		153
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1		154
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-		154
04		150 #	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	N	2		156
05		155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-		156
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	2		158
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		158
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		158
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		158
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		158
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		158
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		158

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
D C OIL COMPANY, INC.				196082							
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 111148	COMPL. DATE 06/10/1982	TOTAL DEPTH 4972	PERF. 4882	-	4948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
02		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
03		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
05		372 #	300	-0-	-72	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	
06		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
07		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 3	Y	-0-	-0-	
08		372 #	300	-0-	-72	-0-	300 3	Y	-0-	-0-	
09		360 #	200	-0-	-160	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	200	200 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	350	150 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	150	-0-	150	500	150 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 111149	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4873	-	4971	
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		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
02		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
03		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
04		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
05		372 #	275	-0-	-97	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	
06		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
09		360 #	275	-0-	-85	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	275 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	550	275 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	825	275 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID -> 114355	COMPL. DATE 09/30/1984	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4864	-	4964	
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		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
02		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
03		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
04		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
05		372 #	275	-0-	-97	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	
06		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
07		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
08		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-	-0-	
09		360 #	275	-0-	-85	-0-	275 3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	275	-0-	275	275	275 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	275	-0-	275	550	275 3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	275	-0-	275	825	275 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0 #	-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	1612 #	1308	-0-	-304	-0-	1308	3	N	-0-		65
02	1421 #	1025	-0-	-396	-0-	1025	3	N	-0-		65
03	1519 #	1301	-0-	-218	-0-	1301	3	N	-0-		65
04	1380 #	995	-0-	-385	-0-	995	3	N	-0-		65
05	1302 #	723	-0-	-579	-0-	723	3	N	-0-		65
06	1260 #	908	-0-	-352	-0-	908	3	N	-0-		65
07	1302 #	688	-0-	-614	-0-	688	3	N	-0-		65
08	1302 #	663	-0-	-639	-0-	663	3	N	-0-		65
09	990 #	443	-0-	-547	-0-	443	3	N	-0-		65
10	930 #	843	-0-	-87	-0-	843	3	N	-0-		65
11	900 #	843	-0-	-57	-0-	843	3	N	-0-		65
12	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-		65

TOTAL GAS PROD: 10,605 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	155 #	135	-0-	-20	-0-	91	1	44	9	Y	40	85
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	93	1	66	9	Y	60	11
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	94	1	66	9	Y	60	71
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	90	1	26	9	Y	24	95
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	90	1	50	9	Y	45	12
06	150 #	137	-0-	-13	-0-	87	1	50	9	Y	45	57
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	90	1	11	9	Y	10	67
08	162 R	162	-0-	-0-	-0-	90	1	72	9	Y	65	13
09	183 R	183	-0-	-0-	-0-	95	1	88	9	Y	80	93
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	93	1	66	9	Y	60	26
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	90	1	77	9	Y	70	96
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	88	1	61	9	Y	55	24

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	Y	-0-			-0-
02		1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2	Y	-0-			-0-
03		837 #	747	-0-	-90	-0-	747 2	Y	-0-			-0-
04		1500 #	662	-0-	-838	-0-	662 2	Y	-0-			-0-
05		1550 #	677	-0-	-873	-0-	677 2	Y	-0-			-0-
06		1500 #	658	-0-	-842	-0-	658 2	Y	-0-			-0-
07		1209 #	681	-0-	-528	-0-	681 2	Y	-0-			-0-
08		744 #	639	-0-	-105	-0-	639 2	Y	-0-			-0-
09		660 #	564	-0-	-96	-0-	564 2	Y	-0-			-0-
10		682 #	621	-0-	-61	-0-	621 2	Y	-0-			-0-
11		660 #	628	-0-	-32	-0-	628 2	Y	-0-			-0-
12		682 #	620	-0-	-62	-0-	620 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,168									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		527 #	135	-0-	-392	-0-	81 2	54 9	Y	49	110 1	103
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	285 2	67 9	Y	61		164
03		613 R	613	-0-	-0-	-0-	573 2	40 9	Y	36	116 1	84
04		454 R	454	-0-	-0-	-0-	406 2	48 9	Y	44		128
05		609 R	609	-0-	-0-	-0-	559 2	50 9	Y	45		173
06		669 R	669	-0-	-0-	-0-	636 2	33 9	Y	30	114 1	89
07		620 #	540	-0-	-80	-0-	478 2	62 9	Y	56		145
08		620 #	406	-0-	-214	-0-	348 2	58 9	Y	53	113 1	85
09		600 #	318	-0-	-282	-0-	284 2	34 9	Y	31		116
10		682 #	438	-0-	-244	-0-	375 2	63 9	Y	57		173
11		660 #	597	-0-	-63	-0-	564 2	33 9	Y	30		203
12		527 #	427	-0-	-100	-0-	383 2	44 9	Y	40	112 1	131
TOTAL GAS PROD:			5,558									TOTAL CONDENSATE PROD: 532

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4744 - 4840
01		930 #	870	-0-	-60	-0-	837 2	33 9	Y	30	54 1	10
02		841 #	765	-0-	-76	-0-	744 2	21 9	Y	19		29
03		899 #	850	-0-	-49	-0-	811 2	39 9	Y	35	57 1	7
04		840 #	773	-0-	-67	-0-	751 2	22 9	Y	20		27
05		868 #	841	-0-	-27	-0-	819 2	22 9	Y	20		47
06		840 #	655	-0-	-185	-0-	633 2	22 9	Y	20	56 1	11
07		837 #	835	-0-	-2	-0-	805 2	30 9	Y	27		38
08		837 #	817	-0-	-20	-0-	784 2	33 9	Y	30	56 1	12
09		810 #	699	-0-	-111	-0-	677 2	22 9	Y	20		32
10		837 #	781	-0-	-56	-0-	756 2	25 9	Y	23		55
11		810 #	792	-0-	-18	-0-	772 2	20 9	Y	18		73
12		837 #	809	-0-	-28	-0-	767 2	42 9	Y	38	55 1	56
TOTAL GAS PROD:			9,487									TOTAL CONDENSATE PROD: 300

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1603 2	17 9	Y	15			111
02	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1178 2	6 9	Y	5	33 1		83
03	868 #	796	-0-	-72	-0-	779 2	17 9	Y	15			98
04	1560 #	704	-0-	-856	-0-	691 2	13 9	Y	12			110
05	1612 #	723	-0-	-889	-0-	706 2	17 9	Y	15	43 1		82
06	1560 #	703	-0-	-857	-0-	686 2	17 9	Y	15			97
07	1271 #	717	-0-	-554	-0-	710 2	7 9	Y	6			103
08	806 #	687	-0-	-119	-0-	665 2	22 9	Y	20	51 1		72
09	690 #	609	-0-	-81	-0-	587 2	22 9	Y	20			92
10	713 #	667	-0-	-46	-0-	648 2	19 9	Y	17	42 1		67
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	655 2	30 9	Y	27			94
12	713 #	660	-0-	-53	-0-	639 2	21 9	Y	19	43 1		70
TOTAL GAS PROD:		9,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		186						

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A												
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-			-0-
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 1		Y	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 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 #	28	-0-	-2	-0-	28 1		Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 1		Y	-0-			-0-
09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			-0-
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-			-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		383		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	114	-0-	-382	-0-	114	3		N	-0-				130
02	319 #	187	-0-	-132	-0-	187	3		N	-0-				130
03	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				130
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3		N	-0-				130
05	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				130
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				130
07	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	3		N	-0-				130
08	496 #	321	-0-	-175	-0-	321	3		N	-0-				130
09	510 #	485	-0-	-25	-0-	485	3		N	-0-				130
10	527 #	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-				130
11	450 #	104	-0-	-346	-0-	104	3		N	-0-				130
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				130

TOTAL GAS PROD: 4,344 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	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-				-0-
02	435 #	433	-0-	-2	-0-	433	3		N	-0-				-0-
03	465 #	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-				-0-
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-
05	465 #	405	-0-	-60	-0-	405	3		N	-0-				-0-
06	450 #	425	-0-	-25	-0-	425	3		N	-0-				-0-
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	403	3		N	-0-				-0-
08	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-				-0-
09	420 #	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-				-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
11	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
12	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 #	18	-0-	-199	-0-	18	3			N	-0-				731
02	203 #	123	-0-	-80	-0-	123	3			N	-0-				731
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-				731
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				731
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				731
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				731
07	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				731
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				731
09	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-				731
10	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				731
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				731
12	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				731
TOTAL GAS PROD:		2,712		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					
01	957 R	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6				423
02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	728	3	7	9	Y	6				429
03	1147 #	249	-0-	-898	-0-	241	3	8	9	Y	7				436
04	1110 #	274	-0-	-836	-0-	268	3	6	9	Y	5				441
05	1147 #	363	-0-	-784	-0-	356	3	7	9	Y	6				447
06	930 #	337	-0-	-593	-0-	331	3	6	9	Y	5				452
07	775 #	364	-0-	-411	-0-	357	3	7	9	Y	6				458
08	372 #	361	-0-	-11	-0-	354	3	7	9	Y	6	120	1		344
09	360 #	233	-0-	-127	-0-	227	3	6	9	Y	5				349
10	372 #	261	-0-	-111	-0-	254	3	7	9	Y	6				355
11	360 #	257	-0-	-103	-0-	251	3	6	9	Y	5				360
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	268	3	7	9	Y	6				366
TOTAL GAS PROD:		4,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		69									

MASTEN, F. O.		1		RRCID -> 062257		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 5020		PERF. N/A					
01	318 R	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1				68
02	244 R	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1				69
03	372 #	81	-0-	-291	-0-	80	3	1	9	Y	1				70
04	360 #	90	-0-	-270	-0-	89	3	1	9	Y	1				71
05	372 #	120	-0-	-252	-0-	119	3	1	9	Y	1				72
06	300 #	111	-0-	-189	-0-	110	3	1	9	Y	1				73
07	248 #	120	-0-	-128	-0-	119	3	1	9	Y	1				74
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	118	3	1	9	Y	1	40	1		35
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	3	1	9	Y	1				36
10	124 #	85	-0-	-39	-0-	84	3	1	9	Y	1				37
11	120 #	84	-0-	-36	-0-	83	3	1	9	Y	1				38
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	3	1	9	Y	1				39
TOTAL GAS PROD:		1,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
 SMALLWOOD, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 216296 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 4870 - 4889

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	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

01	527 #	479	-0-	-48	-0-	478	2	1 9	N	1			177
02	522 #	356	-0-	-166	-0-	355	2	1 9	N	1			178
03	558 #	502	-0-	-56	-0-	500	2	2 9	N	2			180
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	4	158 1		26
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	4			30
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	1			31
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	1			32
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	1			33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			38
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			43
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			46
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			49

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
WALKING X OIL CO.		//CONT.// 892810													
LEMAC		WELL #: 1		RRCID -> 065644		COMPL. DATE 02/21/1976		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4722 - 4745					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	561 R	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1				161
02	522 #	492	-0-	-30	-0-	490	2	2	9	N	2				163
03	589 #	428	-0-	-161	-0-	427	2	1	9	N	1				164
04	570 #	407	-0-	-163	-0-	406	2	1	9	N	1				165
05	589 #	402	-0-	-187	-0-	401	2	1	9	N	1				166
06	540 #	402	-0-	-138	-0-	401	2	1	9	N	1				167
07	527 #	388	-0-	-139	-0-	387	2	1	9	N	1				168
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	374	2	1	9	N	1				169
09	462 R	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1				170
10	570 R	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1				171
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1				172
12	424 R	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	N	1				173
TOTAL GAS PROD:		5,441				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 159171		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 4848		PERF. 4700 - 4834					
01	653 R	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	N	5				80
02	618 R	618	-0-	-0-	-0-	607	2	11	9	N	10				90
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	641	2	11	9	N	10				100
04	636 R	636	-0-	-0-	-0-	625	2	11	9	N	10				110
05	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642	2	11	9	N	10				120
06	630 #	598	-0-	-32	-0-	595	2	3	9	N	3				123
07	651 #	591	-0-	-60	-0-	589	2	2	9	N	2				125
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	N	1				126
09	630 #	586	-0-	-44	-0-	585	2	1	9	N	1				127
10	651 #	647	-0-	-4	-0-	646	2	1	9	N	1				128
11	660 #	626	-0-	-34	-0-	625	2	1	9	N	1				129
12	682 #	639	-0-	-43	-0-	638	2	1	9	N	1				130
TOTAL GAS PROD:		7,589				TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

WALSH PETROLEUM, INC.		894720		RRCID -> 020510		COMPL. DATE 12/24/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
MARTY-WRIGHT		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
MARTY-WRIGHT		WELL #:		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4785 - 4809

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	890 R	890	-0-	-0-	-0-	864	3	26	9	N	24		122
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2		124
03	620 #	596	-0-	-24	-0-	577	3	19	9	N	17		141
04	870 #	603	-0-	-267	-0-	603	3			N	-0-		141
05	998 R	998	-0-	-0-	-0-	969	3	29	9	N	26		167
06	870 #	728	-0-	-142	-0-	716	3	12	9	N	11		178
07	830 R	830	-0-	-0-	-0-	809	3	21	9	N	19	164 1	33
08	992 #	807	-0-	-185	-0-	789	3	18	9	N	16		49
09	960 #	673	-0-	-287	-0-	647	3	26	9	N	24		73
10	992 #	789	-0-	-203	-0-	757	3	32	9	N	29		102
11	826 R	826	-0-	-0-	-0-	802	3	24	9	N	22		124
12	837 #	821	-0-	-16	-0-	808	3	13	9	N	12		136
TOTAL GAS PROD:		8,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		202							

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3345 -	3355
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3443	- 3454		
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 #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 3350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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 #: 3028		RRCID -> 101161	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3368	- 3381		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	- 3373			
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 #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	- 3358			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	- 3356		
M	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 #: 4028		RRCID -> 136847	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3374	- 3384		
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 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	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 #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855					
LOOP G.S.U.		WELL #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	- 3364	
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 #: 5013		RRCID -> 138980	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3331	- 3358	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	- 3353			
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 #: 7028		RRCID -> 138984	COMPL. DATE 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	- 3368			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

LOOP G.S.U. WELL #: 8012 RRCID -> 148225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3390 - 3393

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-				

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	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	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)		54852 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		035430									
FLEMING UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038483	COMPL. DATE 01/20/1966	TOTAL DEPTH 3318	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HANCOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038816	COMPL. DATE 03/19/1966	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 3308 - 3379			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP, NE. (YATES)		//CONT.//	54852 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	035430						
FLEMING UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 039603	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 3412	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALLEN W. BYRD UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 215068	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3306 - 3471		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855													
JONES		WELL #: 1X		RRCID -> 177459		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398							
M	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KING							
OASIS OPERATING, INC.		617470													
MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 1		RRCID -> 136695		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944							
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				97
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				97
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				97
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				97
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	N	2	8			97
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				97
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1	8			97
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				97
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-				97
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3	8			97
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	2	1	9	N	1	8			97
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	N	3	8			97

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MASTERSON RANCH "R"		WELL #: 2		RRCID -> 137651		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918							
01	899 N	676	-0-	-223	-0-	676	2			N	-0-				48
02	812 N	507	-0-	-305	-0-	507	2			N	-0-				48
03	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-				48
04	660 N	408	-0-	-252	-0-	408	2			N	-0-				48
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-				48
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-				48
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				48
08	899 N	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-				48
09	1290 N	389	-0-	-901	-0-	389	2			N	-0-				48
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-				48
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				48
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MASTERTSON STRAWN (5430)		58181 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING								
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462														
MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 095284		COMPL. DATE 07/09/1981		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5327 - 5359								
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-	-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	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-								

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

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

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493												
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12360 R	12360	-0-	-0-	-0-	53 1	12178 2	Y	117	183 1	77	
						129 9						
02	12117 R	12117	-0-	-0-	-0-	53 1	11969 2	Y	86		163	
						95 9						
03	12214 #	6747	-0-	-5467	-0-	28 1	6624 2	Y	86	182 1	67	
						95 9						
04	11970 #	10606	-0-	-1364	-0-	50 1	10470 2	Y	78		145	
						86 9						
05	12958 #	11584	-0-	-1374	-0-	51 1	11458 2	Y	68		213	
						75 9						
06	12540 #	11232	-0-	-1308	-0-	50 1	11098 2	Y	76	182 1	107	
						84 9						
07	11904 #	11811	-0-	-93	-0-	55 1	11712 2	Y	40		147	
						44 9						
08	11594 #	11587	-0-	-7	-0-	51 1	11426 2	Y	100	177 1	70	
						110 9						
09	11416 R	11416	-0-	-0-	-0-	46 1	11306 2	Y	58		128	
						64 9						
10	11811 #	9927	-0-	-1884	-0-	46 1	9782 2	Y	90	188 1	30	
						99 9						
11	11430 #	10455	-0-	-975	-0-	44 1	10347 2	Y	58		88	
						64 9						
12	11811 #	10313	-0-	-1498	-0-	34 1	10189 2	Y	82		170	
						90 9						
TOTAL GAS PROD:		130,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		939						

NEWSOM (YATES) 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
EXXON-SHELL FEE WELL #: 7 RRCID -> 089335 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2829 - 3071												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	2316 3		N	-0-		-0-	
02	2204 N	2153	-0-	-51	-0-	2153 3		N	-0-		-0-	
03	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279 3		N	-0-		-0-	
04	2250 N	1583	-0-	-667	-0-	1583 3		N	-0-		-0-	
05	2294 N	2238	-0-	-56	-0-	2238 3		N	-0-		-0-	
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-		-0-	
07	1643 N	622	-0-	-1021	-0-	622 3		N	-0-		-0-	
08	3100 N	3229	-0-	129	129	3229 3		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3032	-0-	32	161	3032 3		N	-0-		-0-	
10	3100 N	2949	-0-	-151	10	2949 3		N	-0-		-0-	
11	3000 X	2546	-0-	-454	-0-	2546 3		N	-0-		-0-	
12	3100 X	2064	-0-	-1036	-0-	2064 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 8 RRCID -> 233100 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 2931 - 3040												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2012 - TRACKING #40403/WELL TA'D												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034		
M	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	EOM BALANCE
01	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
02	1508 N	1495	-0-	-13	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1360	-0-	-200	-0-	1360	3		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	3		Y	-0-			-0-
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		Y	-0-			-0-
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,814				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXXON SHELL FEE		WELL #:		8	RRCID ->	233103	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2981 - 3207		
01	2635 N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
04	2550 N	946	-0-	-1604	-0-	946	3		N	-0-			-0-
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2012													
TOTAL GAS PROD:		8,595				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EXXON FEE D		WELL #:		7	RRCID ->	236161	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 2982 - 3029		
01	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	3		Y	-0-			-0-
02	1595 N	1591	-0-	-4	-0-	1591	3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3155	-0-	55	55	3155	3		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1322	-0-	-388	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2012													
TOTAL GAS PROD:		7,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012			
M	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	6696 X	5658	-0-	-1038	-0-	5658	2	N	-0-			-0-
02	6264 X	5121	-0-	-1143	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
03	6696 X	5584	-0-	-1112	-0-	5584	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	5734	-0-	-506	-0-	5734	2	N	-0-			-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2	N	-0-			-0-
06	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	4797	-0-	-1124	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
08	6293 X	4684	-0-	-1609	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
09	6090 X	4533	-0-	-1557	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
10	6293 X	4149	-0-	-2144	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5132	-0-	-388	-0-	5132	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	3808	-0-	-997	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON A				WELL #: 3	RRCID -> 246470	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2937	- 3016			
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	3193 X	1577	-0-	-1616	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
02	2987 X	1804	-0-	-1183	-0-	1804	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2065	-0-	-1128	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	1967	-0-	-883	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
05	2077 X	1714	-0-	-363	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1554	-0-	-456	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1326	-0-	-751	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1123	-0-	-954	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1447	-0-	-533	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	1567	-0-	-138	-0-	1567	2	N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1147	-0-	-341	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOORE, M. A.				WELL #: 16	RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028			
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	3131 X	1790	-0-	-1341	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	1141	-0-	-1990	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
04	2460 X	1035	-0-	-1425	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	1020	-0-	-2235	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	1317	-0-	-1833	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	1142	-0-	-2113	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
08	1147 X	1011	-0-	-136	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
09	1320 X	997	-0-	-323	-0-	997	2	N	-0-			-0-
10	1364 X	1020	-0-	-344	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	965	2	N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854		WINSTON	WELL #: 44	RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
01	7347 X	5360	-0-	-1987	-0-	5360 2		N	-0-	-0-
02	6873 X	4126	-0-	-2747	-0-	4126 2		N	-0-	-0-
03	7347 X	1703	-0-	-5644	-0-	1703 2		N	-0-	-0-
04	5670 X	4594	-0-	-1076	-0-	4594 2		N	-0-	-0-
05	5797 X	3701	-0-	-2096	-0-	3701 2		N	-0-	-0-
06	5190 X	2963	-0-	-2227	-0-	2963 2		N	-0-	-0-
07	4743 X	3178	-0-	-1565	-0-	3178 2		N	-0-	-0-
08	4743 X	1625	-0-	-3118	-0-	1625 2		N	-0-	-0-
09	4590 X	2005	-0-	-2585	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
10	3689 X	3262	-0-	-427	-0-	3262 2		N	-0-	-0-
11	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-	-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017		
01	6045 X	5995	-0-	-50	-0-	5995 2		N	-0-	-0-
02	6032 X	5313	-0-	-719	-0-	5313 2		N	-0-	-0-
03	6448 X	5292	-0-	-1156	-0-	5292 2		N	-0-	-0-
04	6240 X	5586	-0-	-654	-0-	5586 2		N	-0-	-0-
05	6448 X	4110	-0-	-2338	-0-	4110 2		N	-0-	-0-
06	5790 X	3241	-0-	-2549	-0-	3241 2		N	-0-	-0-
07	5766 X	3435	-0-	-2331	-0-	3435 2		N	-0-	-0-
08	5766 X	2764	-0-	-3002	-0-	2764 2		N	-0-	-0-
09	5580 X	2324	-0-	-3256	-0-	2324 2		N	-0-	-0-
10	4123 X	1917	-0-	-2206	-0-	1917 2		N	-0-	-0-
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-	-0-
12	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3270 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE, M. A. WELL #: 5Y RRCID -> 255572 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2928 - 3006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2914 X	2197	-0-	-717	-0-		2197	2		N	-0-			-0-	
02		2726 X	2111	-0-	-615	-0-		2111	2		N	-0-			-0-	
03		2945 X	1818	-0-	-1127	-0-		1818	2		N	-0-			-0-	
04		2850 X	2139	-0-	-711	-0-		2139	2		N	-0-			-0-	
05		2263 N	2155	-0-	-108	-0-		2155	2		N	-0-			-0-	
06		1770 N	1081	-0-	-689	-0-		1081	2		N	-0-			-0-	
07		2201 N	765	-0-	-1436	-0-		765	2		N	-0-			-0-	
08		2170 N	664	-0-	-1506	-0-		664	2		N	-0-			-0-	
09		1080 N	635	-0-	-445	-0-		635	2		N	-0-			-0-	
10		775 N	615	-0-	-160	-0-		615	2		N	-0-			-0-	
11		630 N	533	-0-	-97	-0-		533	2		N	-0-			-0-	
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,429			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WOOD, L. R. WELL #: 1Y RRCID -> 255573 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2917 - 2996

01		5022 X	3724	-0-	-1298	-0-		3724	2		N	-0-			-0-	
02		4698 X	3354	-0-	-1344	-0-		3354	2		N	-0-			-0-	
03		5022 X	3595	-0-	-1427	-0-		3595	2		N	-0-			-0-	
04		4620 X	3723	-0-	-897	-0-		3723	2		N	-0-			-0-	
05		4309 X	3815	-0-	-494	-0-		3815	2		N	-0-			-0-	
06		3600 X	3238	-0-	-362	-0-		3238	2		N	-0-			-0-	
07		3844 X	2813	-0-	-1031	-0-		2813	2		N	-0-			-0-	
08		3844 X	2561	-0-	-1283	-0-		2561	2		N	-0-			-0-	
09		3720 X	2539	-0-	-1181	-0-		2539	2		N	-0-			-0-	
10		3813 X	2377	-0-	-1436	-0-		2377	2		N	-0-			-0-	
11		3240 X	998	-0-	-2242	-0-		998	2		N	-0-			-0-	
12		2821 X	2690	-0-	-131	-0-		2690	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,427			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MOORE, M. A. WELL #: 2Y RRCID -> 255772 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2918 - 2996

01		5363 X	2890	-0-	-2473	-0-		2890	2		N	-0-			-0-	
02		5017 X	2671	-0-	-2346	-0-		2671	2		N	-0-			-0-	
03		5363 X	2230	-0-	-3133	-0-		2230	2		N	-0-			-0-	
04		3810 X	1	-0-	-3809	-0-		1	2		N	-0-			-0-	
05		3317 X	774	-0-	-2543	-0-		774	2		N	-0-			-0-	
06		2790 X	169	-0-	-2621	-0-		169	2		N	-0-			-0-	
07		2852 X	960	-0-	-1892	-0-		960	2		N	-0-			-0-	
08		2232 X	803	-0-	-1429	-0-		803	2		N	-0-			-0-	
09		750 X	216	-0-	-534	-0-		216	2		N	-0-			-0-	
10		961 X	510	-0-	-451	-0-		510	2		N	-0-			-0-	
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-			-0-	
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,126			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
M	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		4340 X	2707	-0-	-1633	-0-	2707 2	N	-0-		-0-
02		4060 X	2965	-0-	-1095	-0-	2965 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	3441	-0-	-899	-0-	3441 2	N	-0-		-0-
04		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2	N	-0-		-0-
05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	N	-0-		-0-
06		3330 X	3254	-0-	-76	-0-	3254 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	2626	-0-	-1125	-0-	2626 2	N	-0-		-0-
08		3906 X	2220	-0-	-1686	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
09		3780 X	1785	-0-	-1995	-0-	1785 2	N	-0-		-0-
10		3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1927 2	N	-0-		-0-
11		3150 X	3146	-0-	-4	-0-	3146 2	N	-0-		-0-
12		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
01		4402 X	3529	-0-	-873	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
02		4118 X	2988	-0-	-1130	-0-	2988 2	N	-0-		-0-
03		4402 X	2413	-0-	-1989	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	2169	-0-	-1821	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
05		3720 X	2096	-0-	-1624	-0-	2096 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	2019	-0-	-1401	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
07		3193 X	1656	-0-	-1537	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
08		2418 X	1546	-0-	-872	-0-	1546 2	N	-0-		-0-
09		2160 X	1457	-0-	-703	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
10		2108 X	1377	-0-	-731	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1222	-0-	-278	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1282	-0-	-237	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015
01		4340 X	195	-0-	-4145	-0-	195 2	N	-0-		-0-
02		4060 X	42	-0-	-4018	-0-	42 2	N	-0-		-0-
03		4340 X	1	-0-	-4339	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-		N	-0-		-0-
05		4340 X	35	-0-	-4305	-0-	35 2	N	-0-		-0-
06		4200 X	141	-0-	-4059	-0-	141 2	N	-0-		-0-
07		4340 X	31	-0-	-4309	-0-	31 2	N	-0-		-0-
08		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
09		150 X	10	-0-	-140	-0-	10 2	N	-0-		-0-
10		155 X	34	-0-	-121	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11		150 X	52	-0-	-98	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12		31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
UNR PRODUCTION, L.L.C.				878455											
HENRY "21"		WELL #:		1Y		RRCID -> 249786		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	435 3	171	9	Y	155				160
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	343 3	388	9	Y	353	349	1		164
03	744	N	363	-0-	-381	-0-	214 3	149	9	Y	135				299
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	268 3	252	9	Y	229	502	1		26
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	253 3	200	9	Y	182	174	1		34
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	247 3	226	9	Y	205	164	1		75
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	319 3	347	9	Y	315	198	1		192
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	275 3	220	9	Y	200	191	1		201
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	300 3	202	9	Y	184	260	1		125
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	257 3	238	9	Y	216	178	1		163
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	211 3	252	9	Y	229	172	1		220
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	222 3	245	9	Y	223	173	1		270
TOTAL GAS PROD:		6,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,626							

HENRY "5"		WELL #:		1Y		RRCID -> 250387		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066					
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	2975 3	300	9	Y	273	177	1		372
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2642 3	306	9	Y	278	173	0		477
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3117 3	419	9	Y	381	170	1		688
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2902 3	278	9	Y	253	622	1		319
05	3286	X	2055	-0-	-1231	-0-	1913 3	142	9	Y	129				448
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3386 3	235	9	Y	214	177	1		485
07	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	3151 3	329	9	Y	299	158	1		626
08	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	2900 3	292	9	Y	265	371	1		520
09	3630	X	2644	-0-	-986	-0-	2447 3	197	9	Y	179	432	1		267
10	3751	X	2848	-0-	-903	-0-	2682 3	166	9	Y	151	173	1		245
11	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2643 3	242	9	Y	220	172	1		293
12	3255	X	836	-0-	-2419	-0-	674 3	162	9	Y	147	173	1		267
TOTAL GAS PROD:		34,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,789							

FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y		RRCID -> 256552		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138					
01	2821	N	2355	-0-	-466	-0-	2353 3	2	9	Y	2				40
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196 3	2	9	Y	2				42
03	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2297 3	2	9	Y	2				44
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2151 3	2	9	Y	2				46
05	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144 3			Y	-0-				46
06	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2041 3	2	9	Y	2				48
07	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	2017 3	2	9	Y	2				50
08	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2021 3	2	9	Y	2				52
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2166 3	2	9	Y	2				54
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2141 3	2	9	Y	2				56
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312 3	2	9	Y	2				58
12	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932 3			Y	-0-				58
TOTAL GAS PROD:		25,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GAINES			
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	3070 -	3085
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		2821 X	2496	-0-	-325	-0-	2494 3	2 9	Y	2			39
02		2349 N	2248	-0-	-101	-0-	2248 3		Y	-0-			39
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2395 3	2 9	Y	2			41
04		2430 N	2249	-0-	-181	-0-	2247 3	2 9	Y	2			43
05		2418 N	2212	-0-	-206	-0-	2212 3		Y	-0-			43
06		2310 N	2015	-0-	-295	-0-	2013 3	2 9	Y	2			45
07		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2151 3	2 9	Y	2			47
08		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2136 3	2 9	Y	2			49
09		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161 3	2 9	Y	2			51
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		Y	-0-			51
11		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2078 3	2 9	Y	2			53
12		2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2102 3	2 9	Y	2			55
TOTAL GAS PROD:		26,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	3053 -	3070
01		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2905 3	2 9	Y	2			47
02		3219 X	2613	-0-	-606	-0-	2613 3		Y	-0-			47
03		3410 X	2691	-0-	-719	-0-	2689 3	2 9	Y	2			49
04		3150 X	2469	-0-	-681	-0-	2467 3	2 9	Y	2			51
05		3007 X	2439	-0-	-568	-0-	2437 3	2 9	Y	2			53
06		2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2234 3	2 9	Y	2			55
07		2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2450 3	2 9	Y	2			57
08		2449 N	2283	-0-	-166	-0-	2281 3	2 9	Y	2			59
09		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2322 3	2 9	Y	2			61
10		2449 N	2332	-0-	-117	-0-	2332 3		Y	-0-			61
11		2220 N	2138	-0-	-82	-0-	2136 3	2 9	Y	2			63
12		2387 N	1836	-0-	-551	-0-	1834 3	2 9	Y	2			65
TOTAL GAS PROD:		28,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF.	3060 -	3075
01		5115 X	4082	-0-	-1033	-0-	4080 3	2 9	Y	2			34
02		5742 X	3588	-0-	-2154	-0-	3588 3		Y	-0-			34
03		6138 X	4619	-0-	-1519	-0-	4617 3	2 9	Y	2			36
04		5940 X	3930	-0-	-2010	-0-	3930 3		Y	-0-			36
05		5487 X	4188	-0-	-1299	-0-	4188 3		Y	-0-			36
06		4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	3440 3		Y	-0-			36
07		4619 X	3283	-0-	-1336	-0-	3283 3		Y	-0-			36
08		4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3665 3		Y	-0-			36
09		4050 X	3174	-0-	-876	-0-	3174 3		Y	-0-			36
10		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3		Y	-0-			36
11		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		Y	-0-			36
12		3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513 3		Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		45,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
FLANAGAN		WELL #: 960Y		RRCID -> 258358		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3077 - 3161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3441	-0-	-341	-0-	3439	3	2 9	N	2		28
02	3538 X	3141	-0-	-397	-0-	3139	3	2 9	N	2		30
03	3782 X	3268	-0-	-514	-0-	3268	3		N	-0-		30
04	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	2939	3	2 9	N	2		32
05	3472 X	2790	-0-	-682	-0-	2790	3		N	-0-		32
06	3330 X	1529	-0-	-1801	-0-	1527	3	2 9	N	2		34
07	3348 X	2055	-0-	-1293	-0-	2055	3		N	-0-		34
08	3255 X	2184	-0-	-1071	-0-	2184	3		N	-0-		34
09	2940 X	2359	-0-	-581	-0-	2359	3		N	-0-		34
10	2790 X	2262	-0-	-528	-0-	2260	3	2 9	N	2		36
11	2100 X	1800	-0-	-300	-0-	1798	3	2 9	N	2		38
12	2449 X	1586	-0-	-863	-0-	1583	3	3 9	N	3		41
TOTAL GAS PROD:		29,356		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

ELAM "14"		WELL #: 6Y		RRCID -> 258408		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3046 - 3064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	489	3	59 9	Y	54		130
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	418	3	57 9	Y	52	31 1	151
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	406	3	57 9	Y	52		203
04	540 N	376	-0-	-164	-0-	353	3	23 9	Y	21	179 1	45
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	388	3	57 9	Y	52		97
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	471	3	50 9	Y	45		142
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	405	3	35 9	Y	32		174
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	330	3	41 9	Y	37		211
09	510 N	339	-0-	-171	-0-	319	3	20 9	Y	18	177 1	52
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	294	3	57 9	Y	52		104
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	928	3	135 9	Y	123		227
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	738	3	57 9	Y	52		279
TOTAL GAS PROD:		6,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		590						

HARRIS "A"		WELL #: 1614Y		RRCID -> 261306		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.//		878455								
HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 - 3074
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		2263 X	1568	-0-	-695	-0-	1565 3	3 9	N	3		16
02		2117 X	2033	-0-	-84	-0-	2033 3		N	-0-		16
03		2263 X	1668	-0-	-595	-0-	1668 3		N	-0-		16
04		2040 X	1491	-0-	-549	-0-	1489 3	2 9	N	2		18
05		2170 X	1525	-0-	-645	-0-	1523 3	2 9	N	2		20
06		2100 X	1780	-0-	-320	-0-	1778 3	2 9	N	2		22
07		2170 X	1450	-0-	-720	-0-	1450 3		N	-0-		22
08		1674 X	1238	-0-	-436	-0-	1238 3		N	-0-		22
09		1770 X	863	-0-	-907	-0-	861 3	2 9	N	2		24
10		1829 X	680	-0-	-1149	-0-	678 3	2 9	N	2		26
11		1200 N	213	-0-	-987	-0-	213 3		N	-0-		26
12		899 N	76	-0-	-823	-0-	76 3		N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		14,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 - 3065
01		0	352	-0-	352	352	352 3		N	-0-		-0-
02		0	2406	-0-	2406	2758	2406 3		N	-0-		-0-
03		4658 X	1900	-0-	-2758	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
04		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
05		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		N	-0-		-0-
06		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-		-0-
07		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
09		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		N	-0-		-0-
10		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 3		N	-0-		-0-
11		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 3		N	-0-		-0-
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,841		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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 -	6268
M	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		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-			43
02		1769 N	980	-0-	-789	-0-	980	3	N	-0-			43
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			43
04		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			43
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			43
06		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			43
07		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-			43
08		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3	N	-0-			43
09		1740 N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3	N	-0-			43
10		2046 N	1738	-0-	-308	-0-	1738	3	N	-0-			43
11		1680 N	1658	-0-	-22	-0-	1658	3	N	-0-			43
12		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		RRCID ->		060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A	
MASTERSON RANCH		WELL #:		1										
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	2	3 1	1
							2	9						
02		174 N	85	-0-	-89	-0-	12	1	71	3	Y	2	2 1	1
							2	9						
03		155 N	112	-0-	-43	-0-	12	1	99	3	Y	1		2
							1	9						
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	3	2 1	3
							3	9						
05		183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-	2 1	1
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	2		3
							2	9						
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	1		4
							1	9						
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	14	1	130	3	Y	2	2 1	4
							2	9						
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	14	1	115	3	Y	-0-	2 1	2
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	20	1	161	3	Y	2	2 1	2
							2	9						
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-		2
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	2	2 1	2
							2	9						

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GIBSON, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	060107	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6300	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		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-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462												
GIBSON, J. J. "34"		WELL #: 3		RRCID -> 060108		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 6301 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	119	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	279 N	208	-0-	-71	-0-	34	1	171	3	Y	3			4
						3	9							
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	Y	5	4	1	5
						6	9							
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2			4
07	465 N	76	-0-	-389	-0-	10	1	64	3	Y	2			6
						2	9							
08	217 N	135	-0-	-82	-0-	19	1	112	3	Y	4	4	1	6
						4	9							
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	18	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	4	1	3
TOTAL GAS PROD:		1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

MASTERTSON RANCH 40		WELL #: 1		RRCID -> 064050		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6081 - 6093						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	915	1	5555	3	N	45	64	1	32
						50	9							
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	830	1	3098	3	N	34	54	1	12
						37	9							
03	2325 X	1770	-0-	-555	-0-	290	1	1430	3	N	45			57
						50	9							
04	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	303	1	2138	3	N	78	62	1	73
						86	9							
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	333	1	2105	3	N	14	62	1	25
						15	9							
06	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	365	1	1920	3	N	43			68
						47	9							
07	2325 X	2002	-0-	-323	-0-	288	1	1677	3	N	34			102
						37	9							
08	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	331	1	1930	3	N	57	63	1	96
						63	9							
09	2250 X	2001	-0-	-249	-0-	325	1	1658	3	N	16	63	1	49
						18	9							
10	2325 X	1679	-0-	-646	-0-	282	1	1331	3	N	60	63	1	46
						66	9							
11	2250 N	1778	-0-	-472	-0-	276	1	1502	3	N	-0-			46
12	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	299	1	1552	3	N	61	61	1	46
						67	9							
TOTAL GAS PROD:		31,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		487								

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018		
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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	N	12	17	1	9
						13	9							
02	435 N	276	-0-	-159	-0-	56	1	211	3	N	8	14	1	3
						9	9							
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	83	1	410	3	N	12			15
						13	9							
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	116	1	823	3	N	22	17	1	20
						24	9							
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	111	1	701	3	N	4	17	1	7
						4	9							
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	106	1	551	3	N	11			18
						12	9							
07	992 N	552	-0-	-440	-0-	79	1	462	3	N	10			28
						11	9							
08	806 N	747	-0-	-59	-0-	107	1	623	3	N	15	17	1	26
						17	9							
09	660 N	312	-0-	-348	-0-	51	1	257	3	N	4	17	1	13
						4	9							
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	76	1	362	3	N	16	17	1	12
						18	9							
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	100	1	541	3	N	-0-			12
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	770	3	N	17	17	1	12
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		7,253				TOTAL CONDENSATE PROD:				131				

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	59	1	363	3	N	6	8	1	4
						7	9							
02	493 N	286	-0-	-207	-0-	59	1	224	3	N	3	6	1	1
						3	9							
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	69	1	344	3	N	6			7
						7	9							
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	496	3	N	9	7	1	9
						10	9							
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	81	1	517	3	N	1	7	1	3
						1	9							
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	94	1	496	3	N	5			8
						6	9							
07	589 N	456	-0-	-133	-0-	66	1	386	3	N	4			12
						4	9							
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	89	1	518	3	N	6	7	1	11
						7	9							
09	600 N	509	-0-	-91	-0-	82	1	425	3	N	2	7	1	6
						2	9							
10	465 N	236	-0-	-229	-0-	41	1	188	3	N	6	7	1	5
						7	9							
11	600 N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	N	-0-			5
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	86	1	451	3	N	7	7	1	5
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		5,857				TOTAL CONDENSATE PROD:				55				

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462										
GIBSON, J. J.		WELL #: 4A		RRCID -> 191235		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6028 - 6058				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	320	1	1950	3	Y	25	36 1 18
						28	9					
02	2030 X	1668	-0-	-362	-0-	347	1	1299	3	Y	20	31 1 7
						22	9					
03	3069 X	1952	-0-	-1117	-0-	324	1	1600	3	Y	25	32
						28	9					
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	365	1	2569	3	Y	45	35 1 42
						50	9					
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	423	1	2680	3	Y	7	35 1 14
						8	9					
06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	437	1	2297	3	Y	24	38
						26	9					
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	458	1	2673	3	Y	20	58
						22	9					
08	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	474	1	2761	3	Y	33	36 1 55
						36	9					
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	523	1	2671	3	Y	9	36 1 28
						10	9					
10	3162 X	2880	-0-	-282	-0-	498	1	2345	3	Y	34	36 1 26
						37	9					
11	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	466	1	2529	3	Y	36	36 1 26
						40	9					
12	3317 X	3050	-0-	-267	-0-	485	1	2526	3	Y	35	35 1 26
						39	9					
TOTAL GAS PROD:		33,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		313						

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	179	1	1093	3	N	17	24 1 12
						19	9					
02	1131 N	839	-0-	-292	-0-	174	1	651	3	N	13	20 1 5
						14	9					
03	1767 N	1419	-0-	-348	-0-	237	1	1164	3	N	16	21
						18	9					
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	247	1	1738	3	N	30	23 1 28
						33	9					
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	272	1	1719	3	N	4	23 1 9
						4	9					
06	1380 N	1097	-0-	-283	-0-	172	1	907	3	N	16	25
						18	9					
07	2077 N	1611	-0-	-466	-0-	233	1	1364	3	N	13	38
						14	9					
08	1984 N	1783	-0-	-201	-0-	257	1	1502	3	N	22	24 1 36
						24	9					
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	291	1	1484	3	N	7	24 1 19
						8	9					
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	264	1	1250	3	N	22	24 1 17
						24	9					
11	1740 N	1526	-0-	-214	-0-	233	1	1267	3	N	24	24 1 17
						26	9					
12	1829 N	1672	-0-	-157	-0-	265	1	1382	3	N	23	23 1 17
						25	9					
TOTAL GAS PROD:		18,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		207						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.// 73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
GIBSON, J. J.		WELL #: 9A		RRCID -> 203926		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	1	1	1			1
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	9	17	3	N	-0-	1	1			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	1					1
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	9	35	3	N	1	1	1			1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	1					1
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	9	73	3	N	-0-					1
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	1	1	1			1
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	1	1	1			1
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	6	1	43	3	N	1	1	1			1
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	9	49	3	N	1	1	1			1
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	N	1	1	1			1
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		9										

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											
MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029			
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	6	8	1		4
						7	9								
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	21	1	83	3	N	5	7	1		2
						6	9								
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	134	3	N	5				7
						6	9								
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	N	10	8	1		9
						11	9								
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	206	3	N	2	8	1		3
						2	9								
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	19	1	104	3	N	5				8
						6	9								
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	N	4				12
						4	9								
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	22	1	126	3	N	8	8	1		12
						9	9								
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	N	2	8	1		6
						2	9								
10	372 N	210	-0-	-162	-0-	35	1	166	3	N	8	8	1		6
						9	9								
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-				6
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	25	1	133	3	N	8	8	1		6
						9	9								
TOTAL GAS PROD:		2,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		63									

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	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	18186 X	6162	-0-	-12024	-0-	6129	2	33	9	N	30	193	1		46
02	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7341	2	8	9	N	7				53
03	7626 X	5892	-0-	-1734	-0-	5885	2	7	9	N	6				59
04	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-				59
05	7843 X	6442	-0-	-1401	-0-	6442	2			N	-0-				59
06	7590 X	3518	-0-	-4072	-0-	3518	2			N	-0-				59
07	7843 X	4094	-0-	-3749	-0-	4085	2	9	9	N	8				67
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-				67
09	6960 X	3257	-0-	-3703	-0-	3244	2	13	9	N	12				79
10	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-				79
11	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6289	2	8	9	N	7				86
12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	7807	2	31	9	N	28				114
TOTAL GAS PROD:		72,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		98									

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
MASTERSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID -> 064723	COMPL. DATE 06/30/1975	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 6138	- 6158			
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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	87 1	200 3	Y	11			80
						12 9						
02	435 N	206	-0-	-229	-0-	90 1	116 3	Y	-0-			80
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	65 1	171 3	Y	28			108
						31 9						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	94 1	260 3	Y	6			114
						7 9						
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	106 1	226 3	Y	2			116
						2 9						
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	88 1	201 3	Y	3			119
						3 9						
07	372 N	241	-0-	-131	-0-	73 1	168 3	Y	-0-			119
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	79 1	186 3	Y	-0-			119
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	70 1	148 3	Y	-0-			119
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	85 1	201 3	Y	-0-			119
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	90 1	215 3	Y	13			132
						14 9						
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	97 1	205 3	Y	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		3,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		63						

HADDAD-RATLIFF		WELL #:		1	RRCID -> 075492	COMPL. DATE 10/22/1975	TOTAL DEPTH 6206	PERF. N/A				
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	104 1	236 3	Y	1			10
						1 9						
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	93 1	115 3	Y	-0-			10
03	217 N	85	-0-	-132	-0-	22 1	59 3	Y	4			14
						4 9						
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	37 1	101 3	Y	-0-			14
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	45 1	99 3	Y	1			15
						1 9						
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	40 1	87 3	Y	-0-			15
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	46 1	107 3	Y	-0-			15
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	37 1	85 3	Y	-0-			15
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	36 1	79 3	Y	-0-			15
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	55 1	130 3	Y	-0-			15
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	37 1	87 3	Y	2			17
						2 9						
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	42 1	88 3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		1,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING							
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462											
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4185 X	2191	-0-	-1994	-0-	670 1	1520 3	Y		1				10
02		3625 X	1566	-0-	-2059	-0-	695 1	871 3	Y		-0-				10
03		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	875 1	2272 3	Y		4				14
04		2970 X	2626	-0-	-344	-0-	703 1	1923 3	Y		-0-				14
05		2635 X	2149	-0-	-486	-0-	681 1	1467 3	Y		1				15
06		3060 X	2553	-0-	-507	-0-	780 1	1773 3	Y		-0-				15
07		3162 X	2432	-0-	-730	-0-	742 1	1690 3	Y		-0-				15
08		3162 X	2596	-0-	-566	-0-	770 1	1826 3	Y		-0-				15
09		2640 X	2496	-0-	-144	-0-	797 1	1699 3	Y		-0-				15
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	816 1	1924 3	Y		-0-				15
11		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	773 1	1827 3	Y		2				17
12		2604 X	2366	-0-	-238	-0-	757 1	1609 3	Y		-0-				17
TOTAL GAS PROD:			29,468				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		3	RRCID ->	242187	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 6089 - 6194				
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-					

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:	1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 - 6154			
01	2015 N	1864	-0-	-151	-0-		1864 2		N	-0-	-0-				
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-		1750 2		N	-0-	-0-				
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		N	-0-	-0-				
04	1800 N	1386	-0-	-414	-0-		1386 2		N	-0-	-0-				
05	1860 N	1584	-0-	-276	-0-		1584 2		N	-0-	-0-				
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024 2		N	-0-	-0-				
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-		1564 2		N	-0-	-0-				
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		1648 2		N	-0-	-0-				
09	1950 N	1564	-0-	-386	-0-		1564 2		N	-0-	-0-				
10	1550 N	1198	-0-	-352	-0-		1198 2		N	-0-	-0-				
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774 2		N	-0-	-0-				
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667 2		N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			19,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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 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	155 N	33	-0-	-122	-0-	33 2		N	-0-			136
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39 1	197 2	N	358	359 1		135
						394 9						
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	52 1	145 2	N	165	182 1		118
						182 9						
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	82 1	93 2	N	88			206
						97 9						
05	682 N	296	-0-	-386	-0-	95 1	95 2	N	96	181 1		121
						106 9						
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	82 1	92 2	N	78			199
						86 9						
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	77 1	89 2	N	69	178 1		90
						76 9						
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	92 1	1 2	N	112	172 1		30
						123 9						
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	70 1	16 2	N	86			116
						95 9						
10	248 N	157	-0-	-91	-0-	61 1	96 9	N	87			203
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	60 1	105 9	N	95	180 1		118
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	92 1	107 9	N	97	180 1		35
TOTAL GAS PROD:		3,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,331						

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

01	T. A.	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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	64 1	2288 2	Y	32	40 1	32	
						35 9						
02	2407 X	1725	-0-	-682	-0-	42 1	1659 2	Y	22	30 1	24	
						24 9						
03	2573 X	2400	-0-	-173	-0-	59 1	2311 2	Y	27	19 1	32	
						30 9						
04	2490 X	2335	-0-	-155	-0-	106 1	2204 2	Y	23	27 1	28	
						25 9						
05	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	102 1	2160 2	Y	19	24 1	23	
						21 9						
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	136 1	2850 2	Y	22	12 1	33	
						24 9						
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	123 1	2539 2	Y	21	30 1	24	
						23 9						
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	119 1	2440 2	Y	21	13 1	32	
						23 9						
09	3000 X	2406	-0-	-594	-0-	112 1	2269 2	Y	23	27 1	28	
						25 9						
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	160 1	3326 2	Y	39	20 1	47	
						43 9						
11	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	141 1	2816 2	Y	34	45 1	36	
						37 9						
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	131 1	2581 2	Y	38	25 1	49	
						42 9						
TOTAL GAS PROD:		31,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		321						

WINDFOHR, A.B. 10			WELL #:		2 RRCID ->		155056 COMPL. DATE			06/30/1995 TOTAL DEPTH			7980 PERF. 7306 - 7727		
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	12 1	476 2	Y	7	7 1	7				
						8 9									
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12 1	465 2	Y	5	6 1	6				
						6 9									
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	10 1	411 2	Y	5	5 1	6				
						6 9									
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	478 2	Y	5	5 1	6				
						6 9									
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 1	480 2	Y	4	5 1	5				
						4 9									
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	13 1	266 2	Y	3	3 1	5				
						3 9									
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27 1	561 2	Y	4	4 1	5				
						4 9									
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	510 2	Y	5	3 1	7				
						6 9									
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	504 2	Y	5	6 1	6				
						6 9									
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	22 1	448 2	Y	5	4 1	7				
						6 9									
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	481 2	Y	6	7 1	6				
						7 9									
12	558 N	414	-0-	-144	-0-	20 1	387 2	Y	6	4 1	8				
						7 9									
TOTAL GAS PROD:		5,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	101	1	1493	2	Y	21	25	1	21
						23	9							
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	2	Y	20	20	1	21
						22	9							
03	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	98	1	1539	2	Y	18	17	1	22
						20	9							
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	16	19	1	19
						18	9							
05	1736 N	1436	-0-	-300	-0-	64	1	1358	2	Y	13	17	1	15
						14	9							
06	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	67	1	1407	2	Y	11	8	1	18
						12	9							
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	60	1	1249	2	Y	10	16	1	12
						11	9							
08	3100 N	3431	-0-	331	331	159	1	3241	2	Y	28	7	1	33
						31	9							
09	3000 N	2674	-0-	-326	5	124	1	2521	2	Y	26	28	1	31
						29	9							
10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	56	1	1168	2	Y	13	21	1	23
						14	9							
11	3330 X	1304	-0-	-2026	-0-	61	1	1226	2	Y	15	22	1	16
						17	9							
12	3441 X	1041	-0-	-2400	-0-	50	1	976	2	Y	14	11	1	19
						15	9							

TOTAL GAS PROD: 20,473

TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
01	3348 X	1675	-0-	-1673	-0-	104	1	1547	2	Y	22	27	1	22
						24	9							
02	3132 X	1613	-0-	-1519	-0-	101	1	1491	2	Y	19	20	1	21
						21	9							
03	2976 X	374	-0-	-2602	-0-	22	1	348	2	Y	4	17	1	8
						4	9							
04	1890 X	1284	-0-	-606	-0-	58	1	1212	2	Y	13	7	1	14
						14	9							
05	1953 X	1772	-0-	-181	-0-	79	1	1676	2	Y	15	12	1	17
						17	9							
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	97	1	2045	2	Y	16	9	1	24
						18	9							
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	2	Y	19	22	1	21
						21	9							
08	1767 N	1448	-0-	-319	-0-	67	1	1369	2	Y	11	11	1	21
						12	9							
09	2160 N	991	-0-	-1169	-0-	46	1	934	2	Y	10	18	1	13
						11	9							
10	2356 N	937	-0-	-1419	-0-	42	1	884	2	Y	10	9	1	14
						11	9							
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1611	2	Y	20	14	1	20
						22	9							
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	2	Y	20	14	1	26
						22	9							

TOTAL GAS PROD: 17,774

TOTAL CONDENSATE PROD: 179

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	37	1	547	2	Y	9	9	1			8
						10	9									
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	481	2	Y	6	7	1			7
						7	9									
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	30	1	479	2	Y	5	5	1			7
						6	9									
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	697	2	Y	7	6	1			8
						8	9									
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	5	7	1			6
						6	9									
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	5	6	1			5
						6	9									
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	5	3	1			7
						6	9									
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	8	6	1			9
						9	9									
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	8	6	1			11
						9	9									
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	8	10	1			9
						9	9									
12	868 N	637	-0-	-231	-0-	30	1	597	2	Y	9	6	1			12
						10	9									
TOTAL GAS PROD:		7,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		78										

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	465	1	6901	2	Y	99	82	1			97
						109	9									
02	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	372	1	5505	2	Y	71	90	1			78
						78	9									
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	389	1	6122	2	Y	71	62	1			87
						78	9									
04	5880 X	5657	-0-	-223	-0-	257	1	5338	2	Y	56	75	1			68
						62	9									
05	7471 X	5835	-0-	-1636	-0-	259	1	5520	2	Y	51	60	1			59
						56	9									
06	7230 X	6212	-0-	-1018	-0-	280	1	5881	2	Y	46	31	1			74
						51	9									
07	6603 X	6394	-0-	-209	-0-	293	1	6046	2	Y	50	67	1			57
						55	9									
08	6603 X	6421	-0-	-182	-0-	297	1	6068	2	Y	51	31	1			77
						56	9									
09	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	319	1	6478	2	Y	65	65	1			77
						72	9									
10	6417 X	5664	-0-	-753	-0-	256	1	5340	2	Y	62	54	1			85
						68	9									
11	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	282	1	5646	2	Y	69	82	1			72
						76	9									
12	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	270	1	5314	2	Y	78	50	1			100
						86	9									
TOTAL GAS PROD:		74,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		769										

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 #: 8		RRCID -> 163027								
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	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	41 1	1610 2	Y	24	25 1		23
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	26 9	1468 2	Y	18	21 1		20
03	1674 N	1415	-0-	-259	-0-	37 1	1362 2	Y	16	16 1		20
04	1620 N	1481	-0-	-139	-0-	20 9	1399 2	Y	14	17 1		17
05	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	35 1	1227 2	Y	11	15 1		13
06	1380 N	897	-0-	-483	-0-	18 9	849 2	Y	7	7 1		13
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	67 1	1519 2	Y	13	12 1		14
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	15 9	1408 2	Y	12	8 1		18
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69 1	1407 2	Y	14	15 1		17
10	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	13 9	1319 2	Y	15	12 1		20
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	63 1	1212 2	Y	15	20 1		15
12	1364 N	1052	-0-	-312	-0-	17 9	985 2	Y	15	11 1		19

TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 10		RRCID -> 163321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7639 - 7904	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 11		RRCID -> 168963		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7248 - 7646	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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 #: 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	2909	-0-	-1803	-0-	71	1	2795	2	Y	39	44 1	39
						43	9						
02	4408 X	2821	-0-	-1587	-0-	69	1	2712	2	Y	36	37 1	38
						40	9						
03	3596 X	2854	-0-	-742	-0-	70	1	2749	2	Y	32	30 1	40
						35	9						
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	184	1	3837	2	Y	40	34 1	46
						44	9						
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	160	1	3413	2	Y	31	40 1	37
						34	9						
06	2820 X	2079	-0-	-741	-0-	94	1	1968	2	Y	15	19 1	33
						17	9						
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	157	1	3236	2	Y	27	30 1	30
						30	9						
08	2914 X	2523	-0-	-391	-0-	117	1	2384	2	Y	20	16 1	34
						22	9						
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	177	1	3598	2	Y	36	29 1	41
						40	9						
10	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	190	1	3966	2	Y	46	29 1	58
						51	9						
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2593	2	Y	33	57 1	34
						36	9						
12	2356 X	1962	-0-	-394	-0-	94	1	1839	2	Y	26	23 1	37
						29	9						
TOTAL GAS PROD:		37,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		381							

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	81	1	1206	2	Y	17	18 1	17
						19	9						
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	Y	15	16 1	16
						17	9						
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	70	1	1104	2	Y	13	13 1	16
						14	9						
04	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	56	1	1156	2	Y	12	14 1	14
						13	9						
05	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	51	1	1095	2	Y	11	13 1	12
						12	9						
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	9	6 1	15
						10	9						
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1126	2	Y	9	13 1	11
						10	9						
08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	9	6 1	14
						10	9						
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	11	12 1	13
						12	9						
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1116	2	Y	13	9 1	17
						14	9						
11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	53	1	1054	2	Y	12	16 1	13
						13	9						
12	1209 N	914	-0-	-295	-0-	44	1	856	2	Y	13	9 1	17
						14	9						
TOTAL GAS PROD:		14,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		144							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 7516 - 8013
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	73 1 17 9	15
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	100 1 21 9	19
03	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	67 1 13 9	12
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	63 1 15 9	14
05	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	57 1 12 9	11
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	56 1 10 9	9
07	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	55 1 11 9	10
08	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	59 1 11 9	10
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1 13 9	12
10	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	52 1 14 9	13
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60 1 15 9	14
12	1302 N	949	-0-	-353	-0-	45 1 15 9	14
TOTAL GAS PROD:		14,915	TOTAL CONDENSATE PROD:		153		

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 16		RRCID -> 172174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7947	PERF. 7262 - 7448
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	-0-	-0-
07	T. A.	-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-			

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 #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	7037 X	6701	-0-	-336	-0-	178	1	6422	2	Y	92	76 1 90
						101	9					
02	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	172	1	6746	2	Y	87	84 1 93
						96	9					
03	7037 X	4442	-0-	-2595	-0-	109	1	4278	2	Y	50	75 1 68
						55	9					
04	6810 X	5087	-0-	-1723	-0-	231	1	4800	2	Y	51	59 1 60
						56	9					
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	331	1	7049	2	Y	64	52 1 72
						70	9					
06	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	332	1	6964	2	Y	53	37 1 88
						58	9					
07	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	337	1	6957	2	Y	58	80 1 66
						64	9					
08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	328	1	6708	2	Y	57	36 1 87
						63	9					
09	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	308	1	6257	2	Y	62	73 1 76
						68	9					
10	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	295	1	6143	2	Y	72	54 1 94
						79	9					
11	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	301	1	6028	2	Y	74	91 1 77
						81	9					
12	7223 X	4961	-0-	-2262	-0-	236	1	4650	2	Y	68	53 1 92
						75	9					
TOTAL GAS PROD:		77,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		788						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	41	1	1597	2	Y	23	24 1 22
						25	9					
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	39	1	1520	2	Y	20	21 1 21
						22	9					
03	1612 N	1180	-0-	-432	-0-	29	1	1137	2	Y	13	17 1 17
						14	9					
04	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	67	1	1403	2	Y	15	15 1 17
						17	9					
05	1705 N	1220	-0-	-485	-0-	54	1	1154	2	Y	11	15 1 13
						12	9					
06	1140 N	749	-0-	-391	-0-	34	1	708	2	Y	6	7 1 12
						7	9					
07	1550 N	1350	-0-	-200	-0-	62	1	1277	2	Y	10	10 1 12
						11	9					
08	1209 N	804	-0-	-405	-0-	37	1	760	2	Y	6	6 1 12
						7	9					
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	9	10 1 11
						10	9					
10	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	54	1	1133	2	Y	13	8 1 16
						14	9					
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1781	2	Y	22	16 1 22
						24	9					
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	20	16 1 26
						22	9					
TOTAL GAS PROD:		15,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		168						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE	
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016					
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	
		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170	
				PERF. 7410 - 7934	
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	3007 X	2628 -0- -379 -0-	64 1 2524 2 Y 36	44 1	35
02	2813 X	2292 -0- -521 -0-	40 9 56 1 2204 2 Y 29	33 1	31
03	2976 X	2114 -0- -862 -0-	32 9 52 1 2036 2 Y 24	25 1	30
04	2880 X	2472 -0- -408 -0-	26 9 112 1 2332 2 Y 25	26 1	29
05	2309 N	2309 -0- -0- -0-	28 9 103 1 2184 2 Y 20	25 1	24
06	2040 N	1287 -0- -753 -0-	22 9 58 1 1219 2 Y 9	12 1	21
07	2744 N	2744 -0- -0- -0-	10 9 126 1 2595 2 Y 21	19 1	23
08	2738 N	2738 -0- -0- -0-	23 9 127 1 2586 2 Y 23	13 1	33
09	2646 N	2646 -0- -0- -0-	25 9 123 1 2495 2 Y 25	28 1	30
10	2459 N	2459 -0- -0- -0-	28 9 111 1 2318 2 Y 27	21 1	36
11	2621 N	2621 -0- -0- -0-	30 9 123 1 2465 2 Y 30	35 1	31
12	2697 N	2122 -0- -575 -0-	33 9 101 1 1988 2 Y 30	22 1	39
			33 9		
TOTAL GAS PROD:		28,432	TOTAL CONDENSATE PROD:		299

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770		PERF. 7358 - 7568	
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	1116 N	924 -0- -192 -0-	25 1 886 2 Y 12	15 1	12						
02	1073 N	654 -0- -419 -0-	13 9 16 1 628 2 Y 9	12 1	9						
03	1023 N	680 -0- -343 -0-	10 9 17 1 655 2 Y 7	7 1	9						
04	1862 N	1862 -0- -0- -0-	8 9 84 1 1757 2 Y 19	8 1	20						
05	1453 N	1453 -0- -0- -0-	21 9 65 1 1375 2 Y 12	17 1	15						
06	1658 N	1658 -0- -0- -0-	13 9 75 1 1570 2 Y 12	8 1	19						
07	1307 N	1307 -0- -0- -0-	13 9 60 1 1236 2 Y 10	17 1	12						
08	1244 N	1244 -0- -0- -0-	11 9 58 1 1175 2 Y 10	7 1	15						
09	1132 N	1132 -0- -0- -0-	11 9 53 1 1067 2 Y 11	13 1	13						
10	1058 N	1058 -0- -0- -0-	12 9 48 1 998 2 Y 11	9 1	15						
11	1200 N	1059 -0- -141 -0-	12 9 50 1 995 2 Y 13	15 1	13						
12	1178 N	810 -0- -368 -0-	14 9 39 1 759 2 Y 11	9 1	15						
			12 9								
TOTAL GAS PROD:		13,841	TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001														TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664 - 8104
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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	6	5	1	6		
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	7	9	27	1	Y	5	5	1	6		
03	372 N	198	-0-	-174	-0-	6	9	12	1	Y	1	4	1	3		
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	1	9	18	1	Y	4	3	1	4		
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	4	9	17	1	Y	4	4	1	4		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	3	9	20	1	Y	3	2	1	5		
07	3100 N	3387	-0-	287	287	30	9	155	1	Y	27	5	1	27		
08	763 N	476	-0-	-287	-0-	4	9	22	1	Y	4	15	1	16		
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	2	9	24	1	Y	4	13	1	7		
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	4	9	18	1	Y	5	5	1	7		
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	6	9	22	1	Y	5	6	1	6		
12	465 X	309	-0-	-156	-0-	6	9	15	1	Y	4	4	1	6		
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		7,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		72										

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	3658 X	2482	-0-	-1176	-0-	66	1	2379	2	Y	34	44	1	33		
02	3422 X	2158	-0-	-1264	-0-	37	9	53	1	Y	27	31	1	29		
03	3658 X	2530	-0-	-1128	-0-	30	9	62	1	Y	28	23	1	34		
04	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	31	9	144	1	Y	32	30	1	36		
05	3007 X	2844	-0-	-163	-0-	35	9	126	1	Y	25	32	1	29		
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	28	9	144	1	Y	23	15	1	37		
07	3100 X	2745	-0-	-355	-0-	25	9	126	1	Y	22	34	1	25		
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	24	9	173	1	Y	31	14	1	42		
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	34	9	159	1	Y	32	35	1	39		
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	35	9	141	1	Y	34	27	1	46		
11	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	37	9	146	1	Y	35	44	1	37		
12	3689 X	2346	-0-	-1343	-0-	39	9	112	1	Y	33	26	1	44		
						36	9									
TOTAL GAS PROD:		34,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		356										

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	90	1	1340	2	Y	20	19
						22	9					
02	1508 N	1498	-0-	-10	-0-	94	1	1384	2	Y	18	19
						20	9					
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	80	1	1265	2	Y	15	19
						17	9					
04	1410 N	1295	-0-	-115	-0-	59	1	1223	2	Y	12	15
						13	9					
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	Y	11	13
						12	9					
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	57	1	1206	2	Y	10	16
						11	9					
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	8	10
						9	9					
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	10	14
						11	9					
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	Y	11	13
						12	9					
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	Y	12	16
						13	9					
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	15	15
						17	9					
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	Y	13	18
						14	9					
TOTAL GAS PROD:		15,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		155						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2635 X	1940	-0-	-695	-0-	47	1	1863	2	Y	27	26
						30	9					
02	2523 N	1704	-0-	-819	-0-	42	1	1639	2	Y	21	23
						23	9					
03	2201 N	1515	-0-	-686	-0-	37	1	1459	2	Y	17	22
						19	9					
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	106	1	2206	2	Y	23	26
						25	9					
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	91	1	1945	2	Y	18	21
						20	9					
06	1470 N	1081	-0-	-389	-0-	49	1	1023	2	Y	8	18
						9	9					
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	115	1	2384	2	Y	19	21
						21	9					
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	115	1	2340	2	Y	21	30
						23	9					
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	Y	22	27
						24	9					
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	2	Y	22	30
						24	9					
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	112	1	2238	2	Y	27	28
						30	9					
12	2170 N	1848	-0-	-322	-0-	88	1	1731	2	Y	26	34
						29	9					
TOTAL GAS PROD:		24,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		251						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	64	1	2504	2	Y	36	39	1	35
						40	9							
02	2407 N	2343	-0-	-64	-0-	57	1	2254	2	Y	29	33	1	31
						32	9							
03	2573 N	1956	-0-	-617	-0-	48	1	1884	2	Y	22	25	1	28
						24	9							
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	113	1	2358	2	Y	25	24	1	29
						28	9							
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	100	1	2137	2	Y	19	25	1	23
						21	9							
06	1890 N	1106	-0-	-784	-0-	50	1	1047	2	Y	8	12	1	19
						9	9							
07	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	110	1	2266	2	Y	18	17	1	20
						20	9							
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	Y	20	11	1	29
						22	9							
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	117	1	2379	2	Y	25	25	1	29
						28	9							
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2212	2	Y	25	20	1	34
						28	9							
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	119	1	2372	2	Y	29	33	1	30
						32	9							
12	2511 N	1965	-0-	-546	-0-	94	1	1841	2	Y	27	21	1	36
						30	9							
TOTAL GAS PROD:		27,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		283								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	1947	-0-	-1060	-0-	121	1	1798	2	Y	25	29	1	25
						28	9							
02	2813 X	1844	-0-	-969	-0-	115	1	1704	2	Y	23	24	1	24
						25	9							
03	2573 X	1796	-0-	-777	-0-	106	1	1669	2	Y	19	19	1	24
						21	9							
04	2010 X	1899	-0-	-111	-0-	86	1	1792	2	Y	19	21	1	22
						21	9							
05	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	70	1	1486	2	Y	13	19	1	16
						14	9							
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	Y	15	9	1	22
						17	9							
07	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	89	1	1844	2	Y	14	19	1	17
						15	9							
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	92	1	1875	2	Y	17	10	1	24
						19	9							
09	1860 N	1449	-0-	-411	-0-	67	1	1368	2	Y	13	20	1	17
						14	9							
10	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	81	1	1683	2	Y	20	12	1	25
						22	9							
11	1710 N	1570	-0-	-140	-0-	74	1	1476	2	Y	18	24	1	19
						20	9							
12	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	63	1	1241	2	Y	18	13	1	24
						20	9							
TOTAL GAS PROD:		20,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		214								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882 X	5927	-0-	-955	-0-	158	1	5680	2	Y	81	83	1	80
						89	9							
02	6438 X	4912	-0-	-1526	-0-	120	1	4726	2	Y	60	74	1	66
						66	9							
03	5921 X	1920	-0-	-4001	-0-	47	1	1849	2	Y	22	53	1	35
						24	9							
04	5730 X	4348	-0-	-1382	-0-	197	1	4104	2	Y	43	30	1	48
						47	9							
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	194	1	4122	2	Y	38	42	1	44
						42	9							
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	215	1	4520	2	Y	35	23	1	56
						39	9							
07	3937 X	3453	-0-	-484	-0-	158	1	3266	2	Y	26	50	1	32
						29	9							
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	270	1	5527	2	Y	48	18	1	62
						53	9							
09	3810 X	2882	-0-	-928	-0-	134	1	2718	2	Y	27	52	1	37
						30	9							
10	3937 X	2611	-0-	-1326	-0-	118	1	2461	2	Y	29	26	1	40
						32	9							
11	3750 X	2548	-0-	-1202	-0-	120	1	2396	2	Y	29	38	1	31
						32	9							
12	3875 X	2278	-0-	-1597	-0-	109	1	2135	2	Y	31	21	1	41
						34	9							
TOTAL GAS PROD:		45,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		469								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	14	1	496	2	Y	7	8	1	7
						8	9							
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	12	1	466	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
03	558 N	247	-0-	-311	-0-	6	1	238	2	Y	3	5	1	4
						3	9							
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	18	1	370	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
05	527 N	346	-0-	-181	-0-	15	1	327	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	3	2	1	5
						3	9							
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	3	2	1	5
						3	9							
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	15	1	312	2	Y	3	4	1	4
						3	9							
10	465 N	366	-0-	-99	-0-	17	1	345	2	Y	4	3	1	5
						4	9							
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	6	5	1	6
						7	9							
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	5	4	1	7
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		4,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		50								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572														
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	2325 X	1768	-0-	-557	-0-	47	1	1695	2	Y	24	37	1	24
						26	9							
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2522	2	Y	32	22	1	34
						35	9							
03	2325 N	1345	-0-	-980	-0-	33	1	1295	2	Y	15	27	1	22
						17	9							
04	3000 N	3154	-0-	154	154	143	1	2977	2	Y	31	19	1	34
						34	9							
05	2604 N	1219	-0-	-1385	-0-	54	1	1153	2	Y	11	30	1	15
						12	9							
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	79	1	1670	2	Y	13	8	1	20
						14	9							
07	2604 X	2270	-0-	-334	-0-	104	1	2146	2	Y	18	18	1	20
						20	9							
08	2604 X	2005	-0-	-599	-0-	93	1	1894	2	Y	16	11	1	25
						18	9							
09	2520 X	2050	-0-	-470	-0-	95	1	1934	2	Y	19	21	1	23
						21	9							
10	2263 X	1615	-0-	-648	-0-	73	1	1522	2	Y	18	16	1	25
						20	9							
11	2190 X	2063	-0-	-127	-0-	97	1	1940	2	Y	24	24	1	25
						26	9							
12	2263 X	1265	-0-	-998	-0-	60	1	1186	2	Y	17	17	1	25
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		23,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		238								

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	6107 X	5624	-0-	-483	-0-	350	1	5191	2	Y	75	86	1	73
						83	9							
02	5713 X	5041	-0-	-672	-0-	315	1	4660	2	Y	60	68	1	65
						66	9							
03	6107 X	4778	-0-	-1329	-0-	282	1	4439	2	Y	52	52	1	65
						57	9							
04	5880 X	5796	-0-	-84	-0-	263	1	5470	2	Y	57	56	1	66
						63	9							
05	6076 X	5067	-0-	-1009	-0-	225	1	4794	2	Y	44	58	1	52
						48	9							
06	5430 X	5220	-0-	-210	-0-	235	1	4943	2	Y	38	27	1	63
						42	9							
07	5983 X	5054	-0-	-929	-0-	231	1	4780	2	Y	39	57	1	45
						43	9							
08	5983 X	4839	-0-	-1144	-0-	224	1	4571	2	Y	40	25	1	60
						44	9							
09	5790 X	5040	-0-	-750	-0-	234	1	4754	2	Y	47	50	1	57
						52	9							
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	258	1	5370	2	Y	62	40	1	79
						68	9							
11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	262	1	5247	2	Y	65	77	1	67
						72	9							
12	4340 X	4251	-0-	-89	-0-	203	1	3984	2	Y	58	46	1	79
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		61,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		637								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684														
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	EOM BALANCE	
01	5332 X	4216	-0-	-1116	-0-	262	1	3891	2	Y	57	66	1	55
						63	9							
02	4988 X	4118	-0-	-870	-0-	257	1	3807	2	Y	49	51	1	53
						54	9							
03	4929 X	3881	-0-	-1048	-0-	229	1	3605	2	Y	43	43	1	53
						47	9							
04	4470 X	4068	-0-	-402	-0-	185	1	3839	2	Y	40	45	1	48
						44	9							
05	4619 X	3253	-0-	-1366	-0-	145	1	3077	2	Y	28	42	1	34
						31	9							
06	4260 X	3640	-0-	-620	-0-	164	1	3446	2	Y	27	18	1	43
						30	9							
07	4402 X	3509	-0-	-893	-0-	161	1	3318	2	Y	27	39	1	31
						30	9							
08	4216 X	3573	-0-	-643	-0-	165	1	3376	2	Y	29	17	1	43
						32	9							
09	4080 X	3273	-0-	-807	-0-	152	1	3087	2	Y	31	36	1	38
						34	9							
10	3751 X	3162	-0-	-589	-0-	143	1	2980	2	Y	35	27	1	46
						39	9							
11	3630 X	3430	-0-	-200	-0-	161	1	3226	2	Y	39	44	1	41
						43	9							
12	3565 X	2628	-0-	-937	-0-	125	1	2463	2	Y	36	28	1	49
						40	9							
TOTAL GAS PROD:		42,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		441								

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	EOM BALANCE	
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	2	Y	15	18	1	15
						17	9							
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	75	1	1112	2	Y	14	14	1	15
						15	9							
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	64	1	1011	2	Y	12	12	1	15
						13	9							
04	1080 N	1030	-0-	-50	-0-	47	1	972	2	Y	10	13	1	12
						11	9							
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	38	1	804	2	Y	8	11	1	9
						9	9							
06	930 N	769	-0-	-161	-0-	35	1	727	2	Y	6	5	1	10
						7	9							
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	954	2	Y	8	9	1	9
						9	9							
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	7	5	1	11
						8	9							
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	Y	8	9	1	10
						9	9							
10	961 N	889	-0-	-72	-0-	40	1	838	2	Y	10	7	1	13
						11	9							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	Y	10	12	1	11
						11	9							
12	930 N	753	-0-	-177	-0-	36	1	706	2	Y	10	7	1	14
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		11,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		118								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
 WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597

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	2914 X	2339	-0-	-575	-0-	145	1	2160	2	Y	31	35	1	30
						34	9							
02	2726 X	1825	-0-	-901	-0-	114	1	1687	2	Y	22	28	1	24
						24	9							
03	2604 X	1654	-0-	-950	-0-	98	1	1536	2	Y	18	19	1	23
						20	9							
04	2400 X	1851	-0-	-549	-0-	84	1	1747	2	Y	18	20	1	21
						20	9							
05	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	69	1	1474	2	Y	14	19	1	16
						15	9							
06	1590 N	1281	-0-	-309	-0-	58	1	1213	2	Y	9	8	1	17
						10	9							
07	1705 N	1053	-0-	-652	-0-	48	1	996	2	Y	8	15	1	10
						9	9							
08	1550 N	1081	-0-	-469	-0-	50	1	1022	2	Y	8	5	1	13
						9	9							
09	1290 N	1054	-0-	-236	-0-	49	1	994	2	Y	10	11	1	12
						11	9							
10	1054 N	991	-0-	-63	-0-	45	1	935	2	Y	10	8	1	14
						11	9							
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	Y	12	14	1	12
						13	9							
12	1023 N	836	-0-	-187	-0-	40	1	784	2	Y	11	8	1	15
						12	9							
TOTAL GAS PROD:		16,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		171								

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11656 X	10893	-0-	-763	-0-	677	1	10058	2	Y	144	169	1	141
						158	9							
02	10904 X	10104	-0-	-800	-0-	631	1	9341	2	Y	120	131	1	130
						132	9							
03	11656 X	9198	-0-	-2458	-0-	543	1	8545	2	Y	100	105	1	125
						110	9							
04	11280 X	10024	-0-	-1256	-0-	455	1	9458	2	Y	101	109	1	117
						111	9							
05	9486 X	8923	-0-	-563	-0-	397	1	8441	2	Y	77	102	1	92
						85	9							
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	439	1	9230	2	Y	71	48	1	115
						78	9							
07	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	437	1	9039	2	Y	74	104	1	85
						81	9							
08	9486 X	8683	-0-	-803	-0-	401	1	8204	2	Y	71	47	1	109
						78	9							
09	9180 X	9055	-0-	-125	-0-	420	1	8540	2	Y	86	92	1	103
						95	9							
10	9486 X	8722	-0-	-764	-0-	395	1	8222	2	Y	95	72	1	126
						105	9							
11	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	414	1	8289	2	Y	102	122	1	106
						112	9							
12	8773 X	6419	-0-	-2354	-0-	306	1	6016	2	Y	88	73	1	121
						97	9							
TOTAL GAS PROD:		110,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,129								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY 339493													
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	32	1	4852	2	N	46	177 1	72
						51	9						
02	3219 X	1899	-0-	-1320	-0-	28	1	1766	2	N	95		167
						105	9						
03	5270 X	4078	-0-	-1192	-0-	32	1	4004	2	N	38		205
						42	9						
04	5100 X	4045	-0-	-1055	-0-	39	1	3886	2	N	109	167 1	147
						120	9						
05	5270 X	1631	-0-	-3639	-0-	12	1	1619	2	N	-0-		147
06	4770 X	1843	-0-	-2927	-0-	24	1	1819	2	N	-0-		147
07	4185 X	3209	-0-	-976	-0-	44	1	3165	2	N	-0-		147
08	4185 X	4178	-0-	-7	-0-	38	1	4118	2	N	20		167
						22	9						
09	4050 X	2677	-0-	-1373	-0-	26	1	2651	2	N	-0-		167
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	26	1	3250	2	N	67	182 1	52
						74	9						
11	4050 X	2766	-0-	-1284	-0-	29	1	2737	2	N	-0-		52
12	4185 X	3126	-0-	-1059	-0-	29	1	2956	2	N	128		180
						141	9						
TOTAL GAS PROD:		37,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		503							

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493													
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1994 N	1946	-0-	-48	-0-	34	1	1904	2	N	7	47
02		2581 N	2328	-0-	-253	-0-	8	9	2083	2	N	179	35
03		2759 X	2434	-0-	-325	-0-	45	1	2389	2	N	-0-	35
04		2670 X	2265	-0-	-405	-0-	58	1	2207	2	N	-0-	35
05		2759 X	1916	-0-	-843	-0-	50	1	1866	2	N	-0-	35
06		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2569	2	N	-0-	35
07		2542 X	2450	-0-	-92	-0-	52	1	2398	2	N	-0-	35
08		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	68	1	2594	2	N	-0-	35
09		2610 N	2538	-0-	-72	-0-	49	1	2489	2	N	-0-	35
10		2449 N	2185	-0-	-264	-0-	32	1	2153	2	N	-0-	35
11		2580 N	1943	-0-	-637	-0-	37	1	1906	2	N	-0-	35
12		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	47	1	2561	2	N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 27,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
01		1705 X	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-	142
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	142
03		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-	142
04		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-	142
05		1891 X	1653	-0-	-238	-0-	1653	2			N	-0-	142
06		1830 X	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-	142
07		1891 X	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			N	-0-	142
08		1767 X	1502	-0-	-265	-0-	1502	2			N	-0-	142
09		1710 X	1441	-0-	-269	-0-	1441	2			N	-0-	142
10		1643 X	1292	-0-	-351	-0-	1292	2			N	-0-	142
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	142
12		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	142

TOTAL GAS PROD: 18,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES) 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862													
DOSS-YATES WELL #: 1 RRCID -> 174841 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2544 - 3061													
01		1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-	-0-
02		1363 N	892	-0-	-471	-0-	892	2			N	-0-	-0-
03		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-	-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	-0-
06		1230 N	1061	-0-	-169	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-	-0-
08		1178 N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-	-0-
09		1050 N	849	-0-	-201	-0-	849	2			N	-0-	-0-
10		1612 N	996	-0-	-616	-0-	996	2			N	-0-	-0-
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,917 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 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-			97
02	3683 X	3180	-0-	-503	-0-	3170 2	10 9	N	9			106
03	3937 X	2889	-0-	-1048	-0-	2872 2	17 9	N	15	64 1		57
04	3810 X	2527	-0-	-1283	-0-	2527 2		N	-0-			57
05	3906 X	2315	-0-	-1591	-0-	2315 2		N	-0-			57
06	3780 X	2051	-0-	-1729	-0-	2051 2		N	-0-			57
07	3410 X	1478	-0-	-1932	-0-	1478 2		N	-0-			57
08	2883 X	1487	-0-	-1396	-0-	1487 2		N	-0-			57
09	2520 X	1515	-0-	-1005	-0-	1515 2		N	-0-			57
10	2325 X	2224	-0-	-101	-0-	2224 2		N	-0-			57
11	3000 N	3001	-0-	1	1	3001 2		N	-0-			57
12	3100 N	4082	-0-	982	983	4082 2		N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		30,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228				
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			137
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2		N	-0-			137
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			137
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		N	-0-			137
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2		N	-0-			137
06	2730 X	1953	-0-	-777	-0-	1953 2		N	-0-			137
07	2821 X	1474	-0-	-1347	-0-	1474 2		N	-0-			137
08	2821 X	1760	-0-	-1061	-0-	1760 2		N	-0-			137
09	2730 X	1759	-0-	-971	-0-	1752 2	7 9	N	6			143
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3045 2	9 9	N	8			151
11	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2586 2	28 9	N	25			176
12	1829 N	1151	-0-	-678	-0-	1148 2	3 9	N	3			179
TOTAL GAS PROD:		28,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120				
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	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			93
02	1537 X	1088	-0-	-449	-0-	1088	2	N	-0-			93
03	1705 X	1140	-0-	-565	-0-	1140	2	N	-0-			93
04	1650 X	946	-0-	-704	-0-	946	2	N	-0-			93
05	1426 X	729	-0-	-697	-0-	729	2	N	-0-			93
06	1260 X	910	-0-	-350	-0-	910	2	N	-0-			93
07	1178 X	716	-0-	-462	-0-	716	2	N	-0-			93
08	1147 X	896	-0-	-251	-0-	896	2	N	-0-			93
09	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			93
10	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			93
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			93
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		11,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-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-						

RILEY, NORTH (YATES) COG OPERATING LLC DOSS, M. S.		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
				166150				TOTAL DEPTH	4769	PERF. 2874 - 3006			
		WELL #:		4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	558	-0-	-496	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-			-0-
05		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		Y	-0-			-0-
06		690 N	663	-0-	-27	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
07		775 N	661	-0-	-114	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
08		775 N	655	-0-	-120	-0-	655 3		Y	-0-			-0-
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			-0-
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-			-0-
12		744 N	648	-0-	-96	-0-	648 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087		
01		341 X	101	-0-	-240	-0-	101 3		N	-0-			-0-
02		319 X	175	-0-	-144	-0-	175 3		N	-0-			-0-
03		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
04		240 X	222	-0-	-18	-0-	222 3		N	-0-			-0-
05		248 X	210	-0-	-38	-0-	210 3		N	-0-			-0-
06		450 X	182	-0-	-268	-0-	182 3		N	-0-			-0-
07		465 X	182	-0-	-283	-0-	182 3		N	-0-			-0-
08		465 X	180	-0-	-285	-0-	180 3		N	-0-			-0-
09		210 X	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			-0-
10		217 X	162	-0-	-55	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11		180 X	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12		186 X	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS, M. S.		WELL #:		5	RRCID ->	225839	COMPL. DATE	12/24/2006	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 2854 - 3088		
01		2449 N	951	-0-	-1498	-0-	951 3		Y	-0-			-0-
02		957 N	929	-0-	-28	-0-	929 3		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-
04		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
06		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
07		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 3		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
09		1140 N	880	-0-	-260	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
10		1147 N	892	-0-	-255	-0-	892 2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	829	-0-	-251	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
12		899 N	454	-0-	-445	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.				516255							
RILEY, E. "362"		WELL #:		1	RRCID ->	251095	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 3070 - 3108
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		47	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	47 7	-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2012 - PLUGGED 08/23/12											

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

RILEY, E. "326"		WELL #:		1	RRCID ->	252461	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3053 - 3091
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	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	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 08/15/2012 - PLUGGED 08/15/12											

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

RILEY, E. "329"		WELL #:		1	RRCID ->	252462	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 3038 - 3099
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	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	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 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12											

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

RILEY, E. "327"		WELL #:		1	RRCID ->	252464	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3007 - 3084
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	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	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 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12											

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
 RILEY, E. "5" WELL #: 1 RRCID -> 252642 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2994 - 3068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.		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	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 08/13/2012 - PLUGGED 08/13/12

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

SEABOARD OPERATING CO. 760960
 CONDOR J WELL #: 1 RRCID -> 226031 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112

01	819	N	248	-0-	-571	-0-	248 2	N	-0-		-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204 2	N	-0-		-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201 2	N	-0-		-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNR PRODUCTION, L.L.C. 878455
 N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-				

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-				

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-								

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-								

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	Y	-0-							15
02	1885 N	1804	-0-	-81	-0-	1804	3	Y	-0-							15
03	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	1747	3	Y	-0-							15
04	1890 N	1562	-0-	-328	-0-	1562	3	Y	-0-							15
05	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	3	Y	-0-							15
06	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580	3	Y	-0-							15
07	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	1586	3	Y	-0-							15
08	1674 N	996	-0-	-678	-0-	996	3	Y	-0-							15
09	1590 N	604	-0-	-986	-0-	604	3	Y	-0-							15
10	1581 N	471	-0-	-1110	-0-	471	3	Y	-0-							15
11	960 N	435	-0-	-525	-0-	435	3	Y	-0-							15
12	620 N	415	-0-	-205	-0-	415	3	Y	-0-							15
TOTAL GAS PROD:		14,829				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
UNR PRODUCTION, L.L.C.		//CONT.// 878455														
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-								

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					24
02	551 N	518	-0-	-33	-0-	518	3			Y	-0-					24
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					24
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					24
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	Y	-2					26
06	630 N	401	-0-	-229	-0-	401	3			Y	-0-					26
07	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	3			Y	-0-					26
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					26
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					26
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					26
11	720 N	487	-0-	-233	-0-	485	3	2	9	Y	-2					28
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	3			Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		7,879				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					22
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					22
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					22
04	210 N	22	-0-	-188	-0-	22	3			Y	-0-					22
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	33					55
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					55
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
TOTAL GAS PROD:		1,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

OIL AND GAS DIVISION

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

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	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	30	1	2559	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	30	1	2295	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2852 N	2106	-0-	-746	-0-	30	1	2076	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2520 N	2323	-0-	-197	-0-	30	1	2293	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2480 N	2148	-0-	-332	-0-	30	1	2118	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2040 N	1310	-0-	-730	-0-	30	1	1280	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2387 N	49	-0-	-2338	-0-	30	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2139 N	805	-0-	-1334	-0-	30	1	775	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1320 N	1003	-0-	-317	-0-	30	1	973	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	1639	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	30	1	2040	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,512											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 HESS CORPORATION 381665
 MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	-0-	-0-	
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	-0-	-0-	
03	2325 N	1133	-0-	-1192	-0-	1133	2			N	-0-	-0-	-0-	
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-	-0-	-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-	-0-	-0-	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-	-0-	-0-	
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-	-0-	-0-	
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-	-0-	-0-	
09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	-0-	-0-	
10	2325 N	1695	-0-	-630	-0-	1695	2			N	-0-	-0-	-0-	
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-	-0-	-0-	
12	1891 N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,161											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID -> 020768	COMPL. DATE 07/27/1940	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3191	-	3240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID -> 020769	COMPL. DATE 10/10/1940	TOTAL DEPTH 5320	PERF. 3180	-	3190		
01	T. A.	-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	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204 2		N	-0-			-0-
02	2059 N	1983	-0-	-76	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	2042 2		N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1893	-0-	-117	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	1999 2		N	-0-			-0-
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,572				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565 PERF.	3168 - 3262	
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		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		-0-
02		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
03		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1399	-0-	-399	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1400	-0-	-130	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
08		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
10		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-		-0-
11		1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350 PERF.	3194 - 3315	
01		3999 X	3667	-0-	-332	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
02		3741 X	3252	-0-	-489	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
03		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-		-0-
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-		-0-
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		-0-
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	-0-		-0-
07		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380 PERF.	3245 - 3380	
01		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2		N	-0-		-0-
02		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		N	-0-		-0-
03		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-		-0-
04		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-		-0-
05		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827 2		N	-0-		-0-
06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-		-0-
07		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2		N	-0-		-0-
08		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2		N	-0-		-0-
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		N	-0-		-0-
10		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-		-0-
11		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-		-0-
12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
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	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-		-0-
03	1767 N	1546	-0-	-221	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2		N	-0-		-0-
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
07	1581 N	1431	-0-	-150	-0-	1431	2		N	-0-		-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	704	-0-	-815	-0-	704	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
M	O	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	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2		N	-0-		-0-
02	4350 X	3707	-0-	-643	-0-	3707	2		N	-0-		-0-
03	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
04	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	4090	2		N	-0-		-0-
05	4464 X	3940	-0-	-524	-0-	3940	2		N	-0-		-0-
06	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3938	2		N	-0-		-0-
07	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	4034	2		N	-0-		-0-
08	4216 X	4110	-0-	-106	-0-	4110	2		N	-0-		-0-
09	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3961	2		N	-0-		-0-
10	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2		N	-0-		-0-
11	3990 X	3901	-0-	-89	-0-	3901	2		N	-0-		-0-
12	4123 X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,311		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	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	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
02	1334 N	1299	-0-	-35	-0-	1299	2		N	-0-		-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
04	1440 N	1231	-0-	-209	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
09	1410 N	1221	-0-	-189	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
10	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4464 X	3066	-0-	-1398	-0-	3066 2	N	-0-	-0-	
02		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2	N	-0-	-0-	
03		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2	N	-0-	-0-	
04		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302 2	N	-0-	-0-	
05		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2	N	-0-	-0-	
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2	N	-0-	-0-	
07		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2	N	-0-	-0-	
08		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156 2	N	-0-	-0-	
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2	N	-0-	-0-	
10		4092 X	4092	-0-	-295	-0-	3797 2	N	-0-	-0-	
11		3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479 2	N	-0-	-0-	
12		4030 X	3090	-0-	-940	-0-	3090 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-	-0-	
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
03		558 N	306	-0-	-252	-0-	306 2	N	-0-	-0-	
04		540 N	482	-0-	-58	-0-	482 2	N	-0-	-0-	
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-	-0-	
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-	
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	
10		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2	N	-0-	-0-	
11		480 N	393	-0-	-87	-0-	393 2	N	-0-	-0-	
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4619 X	4043	-0-	-576	-0-	4043 2	N	-0-	-0-	
02		4321 X	4205	-0-	-116	-0-	4205 2	N	-0-	-0-	
03		4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4202 2	N	-0-	-0-	
04		4380 X	4049	-0-	-331	-0-	4049 2	N	-0-	-0-	
05		4526 X	4233	-0-	-293	-0-	4233 2	N	-0-	-0-	
06		4350 X	4029	-0-	-321	-0-	4029 2	N	-0-	-0-	
07		4495 X	4141	-0-	-354	-0-	4141 2	N	-0-	-0-	
08		4247 X	3615	-0-	-632	-0-	3615 2	N	-0-	-0-	
09		4110 X	3608	-0-	-502	-0-	3608 2	N	-0-	-0-	
10		4247 X	3422	-0-	-825	-0-	3422 2	N	-0-	-0-	
11		4020 X	3571	-0-	-449	-0-	3571 2	N	-0-	-0-	
12		4154 X	2926	-0-	-1228	-0-	2926 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4464 X	3716	-0-	-748	-0-	3716 2	N	-0-	-0-	
02		4176 X	3676	-0-	-500	-0-	3676 2	N	-0-	-0-	
03		4309 X	3859	-0-	-450	-0-	3859 2	N	-0-	-0-	
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	N	-0-	-0-	
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2	N	-0-	-0-	
06		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2	N	-0-	-0-	
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	N	-0-	-0-	
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	N	-0-	-0-	
09		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2	N	-0-	-0-	
10		3472 X	2928	-0-	-544	-0-	2928 2	N	-0-	-0-	
11		3930 X	3874	-0-	-56	-0-	3874 2	N	-0-	-0-	
12		4061 X	3867	-0-	-194	-0-	3867 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF. 3130 - 3242
M	O	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		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281 2	N	-0-	-0-	
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-	-0-	
03		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	
06		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-	-0-	
07		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	1209 2	N	-0-	-0-	
08		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	
09		2790 N	1206	-0-	-1584	-0-	1206 2	N	-0-	-0-	
10		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095 2	N	-0-	-0-	
11		1350 N	1034	-0-	-316	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	
12		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,299		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2	N	-0-	-0-	
02		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2	N	-0-	-0-	
03		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 2	N	-0-	-0-	
04		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945 2	N	-0-	-0-	
05		5053 X	4405	-0-	-648	-0-	4405 2	N	-0-	-0-	
06		4890 X	4525	-0-	-365	-0-	4525 2	N	-0-	-0-	
07		4526 X	3396	-0-	-1130	-0-	3396 2	N	-0-	-0-	
08		4402 X	3500	-0-	-902	-0-	3500 2	N	-0-	-0-	
09		4530 X	3019	-0-	-1511	-0-	3019 2	N	-0-	-0-	
10		4681 X	3016	-0-	-1665	-0-	3016 2	N	-0-	-0-	
11		4500 X	3006	-0-	-1494	-0-	3006 2	N	-0-	-0-	
12		3503 X	2965	-0-	-538	-0-	2965 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.// 381665										
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
02	2668 N	2457	-0-	-211	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
03	3038 N	2588	-0-	-450	-0-	2588	2	N	-0-			-0-
04	2880 N	2560	-0-	-320	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-			-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
08	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2	N	-0-			-0-
09	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
10	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
11	2880 N	2427	-0-	-453	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
12	2883 N	2818	-0-	-65	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2	N	-0-			-0-
02	3306 X	3135	-0-	-171	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3227	-0-	-617	-0-	3227	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	2636	-0-	-1084	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-			-0-
07	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2	N	-0-			-0-
09	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	-0-			-0-
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2	N	-0-			-0-
12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROBERTSON GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 213449		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3292 - 3404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
COFFEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213461	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3274 - 3389
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		248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-		-0-
02		261 N	82	-0-	-179	-0-	82 2		N	-0-		-0-
03		217 N	70	-0-	-147	-0-	70 2		N	-0-		-0-
04		150 N	36	-0-	-114	-0-	36 2		N	-0-		-0-
05		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06		60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 8	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			378				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
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		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-		-0-	
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2		N	-0-		-0-	
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2		N	-0-		-0-	
04		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 2		N	-0-		-0-	
05		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-		-0-	
06		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-		-0-	
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-		-0-	
08		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		N	-0-		-0-	
09		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2		N	-0-		-0-	
10		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		N	-0-		-0-	
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-		-0-	
12		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-		-0-
02		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-		-0-
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
04		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		-0-
05		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
06		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-
07		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-		-0-
09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-		-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-		-0-
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665										
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		806 N	418	-0-	-388	-0-	418 2		N	-0-			-0-	
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-	
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-	
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-	
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-	
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-			-0-	
07		1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1510 2		N	-0-			-0-	
08		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-	
09		3000 N	3805	-0-	805	805	3805 2		N	-0-			-0-	
10		3100 N	2543	-0-	-557	248	2543 2		N	-0-			-0-	
11		2380 N	2132	-0-	-248	-0-	2132 2		N	-0-			-0-	
12		2511 X	681	-0-	-1830	-0-	681 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,741		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		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	1036 2		N	-0-			-0-	
02		1015 N	950	-0-	-65	-0-	950 2		N	-0-			-0-	
03		1054 N	975	-0-	-79	-0-	975 2		N	-0-			-0-	
04		990 N	931	-0-	-59	-0-	931 2		N	-0-			-0-	
05		1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-			-0-	
06		930 N	846	-0-	-84	-0-	846 2		N	-0-			-0-	
07		961 N	779	-0-	-182	-0-	779 2		N	-0-			-0-	
08		961 N	784	-0-	-177	-0-	784 2		N	-0-			-0-	
09		840 N	703	-0-	-137	-0-	703 2		N	-0-			-0-	
10		775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-			-0-	
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-	
12		713 N	704	-0-	-9	-0-	704 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215964	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	3622	PERF.	3336	-	3453
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3412 - 3650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE		
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-			

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.		
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15		020770		11/13/1961		N/A		3285 - 3369	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-		
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	248	3	N	-0-		-0-		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-		
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-		
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-		
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	3	N	-0-		-0-		
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-		
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,345					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

H. & J. SECTION 219		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF.	
		19		020771		03/31/2003		3382		3256 - 3300		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A			
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02		522 N	402	-0-	-120	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08		496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,590				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			
01		T. A.	2973	-0-	2973	2973	2973	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2973				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,973			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	- 5070
M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2	Y	-0-		-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	Y	-0-		-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2	Y	-0-		-0-
04	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	2835	2	Y	-0-		-0-
05	3844	X	520	-0-	-3324	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
06	3630	X	2197	-0-	-1433	-0-	2197	2	Y	-0-		-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-		-0-
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	Y	-0-		-0-
09	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	2	Y	-0-		-0-
10	2263	X	1101	-0-	-1162	-0-	1101	2	Y	-0-		-0-
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	Y	-0-		-0-
12	2697	X	371	-0-	-2326	-0-	371	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	171885	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4885	- 5252
01	16771	X	14974	-0-	-1797	-0-	14879	2	95	9	Y	86
02	15689	X	13840	-0-	-1849	-0-	13721	2	119	9	Y	108
03	17050	X	12773	-0-	-4277	-0-	12631	2	142	9	Y	129
04	16500	X	8902	-0-	-7598	-0-	8795	2	107	9	Y	97
05	17050	X	1723	-0-	-15327	-0-	1643	2	80	9	Y	73
06	14490	X	6984	-0-	-7506	-0-	6921	2	63	9	Y	57
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6904	2	127	9	Y	115
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2120	2	103	9	Y	94
09	8910	X	8405	-0-	-505	-0-	8335	2	70	9	Y	64
10	7223	X	3646	-0-	-3577	-0-	3546	2	100	9	Y	91
11	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9290	2	91	9	Y	83
12	8680	X	1257	-0-	-7423	-0-	1151	2	106	9	Y	96

TOTAL GAS PROD: 91,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		622	RRCID ->	173337	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	4914 - 5030	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	1343	-0-	1343	1343	1333 2	10 9	Y	9	9 1		-0-
05	14B	DENY	161	-0-	161	1504	98 2	63 9	Y	57	56 1		1
06	14B	DENY	561	-0-	561	2065	447 2	114 9	Y	104	103 1		2
07	2225	X	160	-0-	-2065		145 2	15 9	Y	14	16 1		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		184							

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	01/26/1996	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5053 - 5175
01	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985 2		Y	-0-		-0-
02	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242 2		Y	-0-		-0-
03	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040 2		Y	-0-		-0-
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690 2		Y	-0-		-0-
05	5518	X	1595	-0-	-3923	-0-	1595 2		Y	-0-		-0-
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239 2		Y	-0-		-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488 2		Y	-0-		-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2		Y	-0-		-0-
09	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 2		Y	-0-		-0-
10	5487	X	4570	-0-	-917	-0-	4570 2		Y	-0-		-0-
11	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057 2		Y	-0-		-0-
12	5487	X	1029	-0-	-4458	-0-	1029 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HOCKLEY						
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	N/A
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	70	1	107	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	56	-0-	-321	-0-	34	1	22	3	Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	83	1	166	3	Y	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	124	1	267	3	Y	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	82	1	169	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	90	-0-	-150	-0-	34	1	56	3	Y	-0-		-0-
07	403 N	116	-0-	-287	-0-	43	1	73	3	Y	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	208	1	475	3	Y	-0-		-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	128	1	216	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	113	1	202	3	Y	-0-		-0-
12	341 N	88	-0-	-253	-0-	38	1	50	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760											
													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	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	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	3			N	-0-		-0-
02	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	16989	3			N	-0-		-0-
03	20646 X	17352	-0-	-3294	-0-	17352	3			N	-0-		-0-
04	19980 X	7669	-0-	-12311	-0-	7669	3			N	-0-		-0-
05	20212 X	1646	-0-	-18566	-0-	1646	3			N	-0-		-0-
06	17790 X	2827	-0-	-14963	-0-	2827	3			N	-0-		-0-
07	18166 X	2984	-0-	-15182	-0-	2984	3			N	-0-		-0-
08	17360 X	3419	-0-	-13941	-0-	3419	3			N	-0-		-0-
09	7680 X	3321	-0-	-4359	-0-	3321	3			N	-0-		-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-		-0-
11	3180 X	3109	-0-	-71	-0-	3109	3			N	-0-		-0-
12	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		83,931											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

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	651 N	200	-0-	-451	-0-	174	3	26	9	N	24		219
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	500	3	39	9	N	35	174 1	80
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	745	3	21	9	N	19		99
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	702	3	23	9	N	21		120
05	589 N	473	-0-	-116	-0-	458	3	15	9	N	14		134
06	750 N	658	-0-	-92	-0-	629	3	29	9	N	26		160
07	744 N	650	-0-	-94	-0-	631	3	19	9	N	17		177
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	813	3	19	9	N	17		194
09	660 N	356	-0-	-304	-0-	350	3	6	9	N	5		199
10	651 N	283	-0-	-368	-0-	275	3	8	9	N	7	158 1	48
11	810 N	366	-0-	-444	-0-	344	3	22	9	N	20		68
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	410	3	32	9	N	29		97
TOTAL GAS PROD:		6,290											
													TOTAL CONDENSATE PROD: 234

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
TEKLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 -	4617
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		393 N	393	-0-	-0-	378 3	15 9	N	14			108
02		419 N	419	-0-	-0-	405 3	14 9	N	13			121
03		496 N	471	-0-	-25	456 3	15 9	N	14			135
04		433 N	433	-0-	-0-	415 3	18 9	N	16			151
05		434 N	391	-0-	-43	376 3	15 9	N	14			165
06		450 N	435	-0-	-15	418 3	17 9	N	15			180
07		434 N	400	-0-	-34	392 3	8 9	N	7			187
08		362 N	362	-0-	-0-	358 3	4 9	N	4			191
09		450 N	385	-0-	-65	372 3	13 9	N	12			203
10		403 N	390	-0-	-13	375 3	15 9	N	14	171 1		46
11		360 N	345	-0-	-15	345 3		N	-0-			46
12		403 N	338	-0-	-65	328 3	10 9	N	9			55
TOTAL GAS PROD:		4,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		132						

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 -	4574
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		2066 N	2066	-0-	-0-	2063 3	3 9	N	3			207
02		1637 N	1637	-0-	-0-	1631 3	6 9	N	5			212
03		2201 N	1651	-0-	-550	1651 3		N	-0-			212
04		2010 N	1540	-0-	-470	1520 3	20 9	N	18			230
05		1736 N	1398	-0-	-338	1398 3		N	-0-			230
06		1721 N	1721	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			230
07		1754 N	1754	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			230
08		1784 N	1784	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			230
09		1771 N	1771	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			230
10		1767 N	1637	-0-	-130	1637 3		N	-0-			230
11		1740 N	1703	-0-	-37	1703 3		N	-0-			230
12		1885 N	1885	-0-	-0-	1885 3		N	-0-			230
TOTAL GAS PROD:		20,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

TAHOE (YATES 3300)		88141 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GAINES				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370										
TEPEE		WELL #:		1	RRCID ->	093314	COMPL. DATE	03/10/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3312 -	3533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEX-MEX SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC KNIGHT		89005 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES					
		748011									
		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988					
		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332		- 4602					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	723 -0-	723	1710	723 2		Y	-0-		156
02	DLQ	G-10	712 -0-	712	2422	712 2		Y	-0-		156
03	DLQ	G-10	675 -0-	675	3097	675 2		Y	-0-		156
04	DLQ	G-10	643 -0-	643	3740	643 2		Y	-0-		156
05	T. A.		507 -0-	507	4247	507 2		Y	-0-		156
06	T. A.		591 -0-	591	4838	588 2	3 9	Y	3		159
07	T. A.		650 -0-	650	5488	650 2		Y	-0-		159
08	4000		473 -0-	-3527	1961	473 2		Y	-0-		159
09	2581		620 -0-	-1961	-0-	620 2		Y	-0-		159
10	651 N		624 -0-	-27	-0-	624 2		Y	-0-		159
11	609 N		609 -0-	-0-	-0-	609 2		Y	-0-		159
12	651 N		586 -0-	-65	-0-	586 2		Y	-0-		159
TOTAL GAS PROD:		7,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. EWING, JOAN		89005 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES					
		173649									
		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007					
		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025		- 8074					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC KNIGHT		748011				CNTY: GAINES					
		173649									
		WELL #: 1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988					
		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090		- 7141					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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		T. A.	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	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		PRORATED		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
JONES ST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6158 - 6168						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	980	-0-	-2120 B	2146	140 1	840 2		N	-0-					-0-
02	2761	N	615	-0-	-2146 B	-0-	88 1	527 2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	82 1	2790 2		N	-0-					-0-
04	3000	N	5715	-0-	2715 B	2715	140 1	5575 2		N	-0-					-0-
05	3100	N	2807	-0-	-293 B	2422	140 1	2667 2		N	-0-					-0-
06	3000	N	1878	-0-	-1122 B	1300	135 1	1743 2		N	-0-					-0-
07	3100	N	2593	-0-	-507 B	793	131 1	2462 2		N	-0-					-0-
08	1892		1448	-0-	-444 B	349	145 1	1303 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				349												
09	1625		1140	-0-	-485 B	-136	140 1	1000 2		N	-0-					-0-
10	452		1376	-0-	924 B	788	106 1	1270 2		N	-0-					-0-
11	0		1840	-0-	1840 B	2628	150 1	1690 2		N	-0-					-0-
12	0		1231	-0-	1231 B	3859	145 1	1086 2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,495				TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: COTTLE		
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF.	6202 - 6232
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	147 1	889 3	Y	18	25 1		13
02	1421 N	754	-0-	-667 B	-0-	20 9 156 1	584 3	Y	13	21 1		5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1085 N	928	-0-	-157 B	-0-	19 9 152 1	757 3	Y	17			22
04	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	161 1	1144 3	Y	31	24 1		29
05	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	34 9 195 1	1236 3	Y	5	24 1		10
06	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	6 9 211 1	1104 3	Y	17			27
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	19 9 244 1	1420 3	Y	13			40
08	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	14 9 205 1	1191 3	Y	23	25 1		38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	25 9 206 1	1051 3	Y	6	25 1		19
10	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	7 9 279 1	1316 3	Y	24	25 1		18
11	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	26 9 229 1	1240 3	Y	18	18 1		18
12	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	20 9 213 1	1111 3	Y	24	24 1		18
TOTAL GAS PROD:		15,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		209						

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
CASE OIL		139105										
SEXTON		WELL #:		1A	RRCID ->	104151	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6405 - 6415
01	14B DENY	1338	-0-	1338	18749	1338 2		N	-0-			101
02	14B DENY	817	-0-	817	19566	817 2		N	-0-			101
03	14B DENY	825	-0-	825	20391	825 2		N	-0-			101
04	14B DENY	1184	-0-	1184	21575	1184 2		N	-0-			101
05	14B DENY	1244	-0-	1244	22819	1244 2		N	-0-			101
06	14B DENY	1187	-0-	1187	24006	1187 2		N	-0-			101
07	14B DENY	1122	-0-	1122	25128	1122 2		N	-0-			101
08	14B DENY	1181	-0-	1181	26309	1181 2		N	-0-			101
09	14B DENY	1144	-0-	1144	27453	1144 2		N	-0-			101
10	14B DENY	749	-0-	749	28202	749 2		N	-0-			101
11	14B DENY	1031	-0-	1031	29233	1031 2		N	-0-			101
12	14B DENY	1036	-0-	1036	30269	1036 2		N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		12,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-	

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
TIPPEN				1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2	N	-0-		132
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		132
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		132
04	1740	N	978	-0-	-762	-0-	978	2	N	-0-		132
05	1612	N	817	-0-	-795	-0-	817	2	N	-0-		132
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		132
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		132
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		132
09	1260	N	644	-0-	-616	-0-	644	2	N	-0-		132
10	1271	N	485	-0-	-786	-0-	485	2	N	-0-		132
11	1110	N	595	-0-	-515	-0-	595	2	N	-0-		132
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	43		175
TOTAL GAS PROD:		12,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY				1	RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2008								
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	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		682 N	539	-0-	-143	-0-	70	1	469	2	N	-0-		77
02		667 N	370	-0-	-297	-0-	50	1	320	2	N	-0-		77
03		465 N	193	-0-	-272	-0-	41	1	152	2	N	-0-		77
04		510 N	43	-0-	-467	-0-	12	1	31	2	N	-0-		77
05		403 N	98	-0-	-305	-0-	90	1	8	2	N	-0-		77
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		77
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-		77
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-		77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-		77
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			1,427				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		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		-0-
03		341 N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-		-0-
04		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-		-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-		-0-
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-		-0-
08		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-		-0-
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-		-0-
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-		-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-		-0-
12		2883 N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,097				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
GUNN OIL COMPANY		339493							
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 083603		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6091 - 6109	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2010									

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

BURNETT, S. B.		WELL #:		RRCID -> 089909		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6087 - 6118	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2010									

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

MASTERTSON 02		WELL #:		RRCID -> 173619		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6133 - 6136	
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	T. A.	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-

BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	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

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	EOM BALANCE
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224	3	18	9	N	16			90
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	N	7			97
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1145	3	44	9	N	40			137
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	3	11	9	N	10			147
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	3	6	9	N	5			152
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1083	3	9	9	N	8			160
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			160
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-			160
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1147	3	10	9	N	9			169
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1107	3	30	9	N	27	1	8	195
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	3	8	9	N	7			202
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	N	1			203
TOTAL GAS PROD:		13,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		130								

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	EOM BALANCE
01	155 N	84	-0-	-71	-0-	59	1	25	2	N	-0-			77
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	48	1	12	2	N	-0-			77
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-			77
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	1			N	-0-			77
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	47	1	2	2	N	-0-			77
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	61	1	108	2	N	-0-			77
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	61	1	136	2	N	-0-			77
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	63	1	144	2	N	-0-			77
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	59	1	107	2	N	-0-			77
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	2	N	-0-			77
11	210 N	53	-0-	-157	-0-	53	1			N	-0-			77
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	61	1	9	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		1,364		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	EOM BALANCE
01	19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	19511	2	190	9	N	173			235
02	16762 X	16214	-0-	-548	-0-	16105	2	109	9	N	99	183	1	151
03	17918 X	15735	-0-	-2183	-0-	15585	2	150	9	N	136	188	1	99
04	19080 X	16232	-0-	-2848	-0-	16082	2	150	9	N	136			235
05	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	15946	2	200	9	N	182	179	1	238
06	19080 X	16126	-0-	-2954	-0-	15902	2	224	9	N	204	363	1	79
07	17329 X	16494	-0-	-835	-0-	16309	2	185	9	N	168	173	1	74
08	16771 X	16202	-0-	-569	-0-	16001	2	201	9	N	183	186	1	71
09	16230 X	15166	-0-	-1064	-0-	14982	2	184	9	N	167			238
10	16678 X	14187	-0-	-2491	-0-	13961	2	226	9	N	205	371	1	72
11	16140 X	14782	-0-	-1358	-0-	14577	2	205	9	N	186	186	1	72
12	16492 X	14943	-0-	-1549	-0-	14721	2	222	9	N	202	187	1	87
TOTAL GAS PROD:		191,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,041								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		8401 X	8344	-0-	-57	-0-	8238	2	106	9	N	96					178
02		7859 X	7454	-0-	-405	-0-	7313	2	141	9	N	128	179	1			127
03		8091 X	7644	-0-	-447	-0-	7466	2	178	9	N	162	180	1			109
04		8070 X	7976	-0-	-94	-0-	7816	2	160	9	N	145	183	1			71
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7262	2	112	9	N	102					173
06		8070 X	7337	-0-	-733	-0-	7196	2	141	9	N	128	179	1			122
07		8246 X	7476	-0-	-770	-0-	7365	2	111	9	N	101	179	1			44
08		8246 X	7149	-0-	-1097	-0-	7017	2	132	9	N	120					164
09		7980 X	6893	-0-	-1087	-0-	6793	2	100	9	N	91	181	1			74
10		7595 X	6676	-0-	-919	-0-	6549	2	127	9	N	115					189
11		7350 X	7111	-0-	-239	-0-	7031	2	80	9	N	73	183	1			79
12		7471 X	7382	-0-	-89	-0-	7314	2	68	9	N	62					141
TOTAL GAS PROD:		88,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,323									

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668					
01		186 N	145	-0-	-41	-0-	134	2	11	9	N	10					132
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	231	2	21	9	N	19					151
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	N	13					164
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8	9	N	7					171
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13	9	N	12					183
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1010	2	12	9	N	11					194
07		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-	165	1			29
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	913	2	7	9	N	6					35
09		1020 N	471	-0-	-549	-0-	471	2			N	-0-					35
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	N	15					50
11		900 N	534	-0-	-366	-0-	488	2	46	9	N	42					92
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	592	2	15	9	N	14					106
TOTAL GAS PROD:		6,847				TOTAL CONDENSATE PROD:		149									

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853					
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		31875 X	31875	-0-	-0-	-0-	31444	2	431	9	N	392	184	1			208
05		54033 X	44350	-0-	-9683	-0-	43875	2	475	9	N	432	548	1			92
06		52290 X	39365	-0-	-12925	-0-	38984	2	381	9	N	346	180	1			258
07		54033 X	34838	-0-	-19195	-0-	34474	2	364	9	N	331	550	1			39
08		54033 X	34441	-0-	-19592	-0-	34053	2	388	9	N	353	181	1			211
09		52290 X	34548	-0-	-17742	-0-	34205	2	343	9	N	312	371	1			152
10		54033 X	30855	-0-	-23178	-0-	30554	2	301	9	N	274	371	1			55
11		52290 X	35151	-0-	-17139	-0-	34848	2	303	9	N	275	183	1			147
12		54033 X	32527	-0-	-21506	-0-	32271	2	256	9	N	233	191	1			189
TOTAL GAS PROD:		317,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,948									

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 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

DENVER UNIT WELL #: 4439GC RRCID -> 096174 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920

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-					

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

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-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4235G RRCID -> 106802 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 7566GC RRCID -> 174481 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 4774 PERF. 4679 - 4737

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
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 #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
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-			

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 * *	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 #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7425GC		RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	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 #: 6540GC		RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DENVER UNIT	PF WELL	WELL #:	1	RRCID ->	178091	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	508935 X	508935	-0-	-0-	-0-	508895	2 40 4	N	-0-	-0-
02	447904 X	447904	-0-	-0-	-0-	447346	2 558 4	N	-0-	-0-
03	455564 X	455564	-0-	-0-	-0-	455515	2 49 4	N	-0-	-0-
04	450935 X	450935	-0-	-0-	-0-	450816	2 119 4	N	-0-	-0-
05	460053 X	460053	-0-	-0-	-0-	459801	2 252 4	N	-0-	-0-
06	456274 X	456274	-0-	-0-	-0-	456079	2 195 4	N	-0-	-0-
07	465924 X	465924	-0-	-0-	-0-	465776	2 148 4	N	-0-	-0-
08	468413 X	468413	-0-	-0-	-0-	468223	2 190 4	N	-0-	-0-
09	269707 X	269707	-0-	-0-	-0-	269159	2 548 4	N	-0-	-0-
10	393588 X	393588	-0-	-0-	-0-	393493	2 95 4	N	-0-	-0-
11	382366 X	382366	-0-	-0-	-0-	382360	2 6 4	N	-0-	-0-
12	397598 X	397598	-0-	-0-	-0-	397515	2 1883 4	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,157,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 6551GC RRCID -> 178836 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6447GC RRCID -> 181519 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4737 - 4765

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4800	- 4868	
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 #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
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 #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DENVER UNIT		WELL #:		7648GC	RRCID ->	187626	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF.	4771 -	4840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		5522GC	RRCID ->	187627	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	4763	PERF.	4678 -	4746
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4445GC	RRCID ->	188184	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4580 -	5177
01	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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 4339GC RRCID -> 188943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829

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	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 #: 4340GC RRCID -> 189760 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731

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

DENVER UNIT WELL #: 4450GC RRCID -> 189761 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	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-			

DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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

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-							

DENVER UNIT WELL #: 4341GC RRCID -> 193886 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810

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-							

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 4438GC RRCID -> 195210 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	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 #: 5513GC RRCID -> 208951 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780

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

DENVER UNIT WELL #: 6567GC RRCID -> 210234 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6449GC	RRCID ->	210235	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	4797	PERF. 4740 - 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		7571GC	RRCID ->	210236	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4790 - 4837
01	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 #:		6569GC	RRCID ->	210260	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4720 - 4775
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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 4570GC RRCID -> 212042 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762

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 #: 4571GC RRCID -> 212739 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4760 - 4811

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-							

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 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	* 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 #: 7572GC RRCID -> 221025 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4807 - 4817

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

DENVER UNIT WELL #: 4344GC RRCID -> 221203 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4773 - 4823

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-								

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6453GC RRCID -> 221209 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 4724 - 4800

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

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 #: 4569GC RRCID -> 222488 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883

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-							

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 #: 4568GC		RRCID -> 223307		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136		
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-				

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 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 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 #: 4134GC RRCID -> 228987 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795

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-							

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788

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 #: 5622GC RRCID -> 229758 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DENVER UNIT WELL #: 4572GC RRCID -> 230105 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775

01	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-							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	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-					

DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		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	COND PROD	* AMT CODE	* 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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PF UNIT	-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-						

DENVER UNIT		WELL #:		6572GC	RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4663	-	4749
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	* 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 #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720	-	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	* 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-						

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

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

DENVER UNIT WELL #: 4466GC RRCID -> 245595 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-				

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID -> 245953		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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-				

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID -> 246015		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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-				

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 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	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-							

DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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
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-			

XTO ENERGY INC.		945936			CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
CORNELL UNIT		WELL #: 6387GC		RRCID -> 188933	COMPL. DATE 03/18/2002	TOTAL DEPTH 4765	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-
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		6386GC			CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
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-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	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	46879 X	46879	-0-	-0-	-0-	46879 3		N	-0-	-0-	
02	37787 X	35299	-0-	-2488	-0-	35299 3		N	-0-	-0-	
03	44516 X	41603	-0-	-2913	-0-	41603 3		N	-0-	-0-	
04	45360 X	37039	-0-	-8321	-0-	37039 3		N	-0-	-0-	
05	46872 X	35320	-0-	-11552	-0-	35320 3		N	-0-	-0-	
06	45360 X	34526	-0-	-10834	-0-	34526 3		N	-0-	-0-	
07	41602 X	33803	-0-	-7799	-0-	33803 3		N	-0-	-0-	
08	41602 X	34148	-0-	-7454	-0-	34148 3		N	-0-	-0-	
09	14171 X	14171	-0-	-0-	-0-	14171 3		N	-0-	-0-	
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-	-0-	
11	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	30841 3		N	-0-	-0-	
12	30916 X	30916	-0-	-0-	-0-	30916 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		374,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORNELL UNIT		WELL #:		6364GC	RRCID ->	191356	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4653 -	4719
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	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 #: 6392GC RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6393GC RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755

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-							

CORNELL UNIT WELL #: 6337GC RRCID -> 202725 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6396GC RRCID -> 202728 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4675 - 4747

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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 #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

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

CORNELL UNIT WELL #: 6388GC RRCID -> 203694 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4670 - 4760

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORNELL UNIT WELL #: 6398GC RRCID -> 203832 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4661 - 4760

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

CORNELL UNIT WELL #: 6399GC RRCID -> 203861 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 4783 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-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

01	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 #: 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
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-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6372GC		RRCID -> 257827	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4750	- 4794	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 3456	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WELLMAN, WEST (YATES)		//CONT.//		96188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
OPS GROUP LIMITED				625128								
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042565	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH 3433 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	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2392 1 409 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,801	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O. D. C. -47- GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	043521	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3385 - 3464			
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2220 1 380 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

O. D. C. -32- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051932	COMPL. DATE	12/28/1971	TOTAL DEPTH 3450 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		749 X	749	-0-	-0-	-0-	640 1 109 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			749	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
WELTMER, T. C.		WELL #: 2		RRCID -> 021061		COMPL. DATE 09/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7108 - 7141		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

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

WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707						
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2715	2	413	9	N	375	492	1	80
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	2808	2	521	9	N	474	474	1	80
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	2831	2	888	9	N	807	630	1	257
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3015	2	1029	9	N	935	985	1	207
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	2669	2	1009	9	N	917	849	1	275
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	2756	2	773	9	N	703	829	1	149
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	2902	2	608	9	N	553	565	1	137
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2803	2	473	9	N	430	486	1	81
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1573	2	261	9	N	237	222	1	96
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	3531	2	513	9	N	466	406	1	156
11	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3257	2	494	9	N	449	474	1	131
12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3268	2	472	9	N	429	501	1	59

TOTAL GAS PROD: 41,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,775

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674						
01	11160 X	9702	-0-	-1458	-0-	9305	2	397	9	N	361	354	1	77
02	9541 X	8428	-0-	-1113	-0-	8011	2	417	9	N	379	392	1	64
03	9641 X	7488	-0-	-2153	-0-	7108	2	380	9	N	345	299	1	110
04	9390 X	3469	-0-	-5921	-0-	3166	2	303	9	N	275	324	1	61
05	T. A.	3099	-0-	3099	3099	2802	2	297	9	N	270	250	1	81
06	T. A.	3190	-0-	3190	6289	2919	2	271	9	N	246	275	1	52
07	T. A.	3371	-0-	3371	9660	3081	2	290	9	N	264	251	1	65
08	12945 X	3285	-0-	-9660	-0-	2979	2	306	9	N	278	291	1	52
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2450	2	266	9	N	242	196	1	98
10	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2723	2	244	9	N	222	245	1	75
11	3060 X	2944	-0-	-116	-0-	2669	2	275	9	N	250	252	1	73
12	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	2640	2	299	9	N	272	308	1	37

TOTAL GAS PROD: 53,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//		96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WELTMER, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668	
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		2880 X	2880	-0-	-0-	2642 2	238 9		N	216	239 1		46
02		2653 X	2653	-0-	-0-	2392 2	261 9		N	237	243 1		40
03		3427 X	3427	-0-	-0-	3210 2	217 9		N	197	174 1		63
04		3919 X	3919	-0-	-0-	3769 2	150 9		N	136	169 1		30
05		3485 X	3485	-0-	-0-	3336 2	149 9		N	135	125 1		40
06		3330 X	3085	-0-	-245	2951 2	134 9		N	122	136 1		26
07		3720 X	1977	-0-	-1743	1886 2	91 9		N	83	88 1		21
08		3720 X	3192	-0-	-528	3039 2	153 9		N	139	134 1		26
09		3600 X	2875	-0-	-725	2721 2	154 9		N	140	109 1		57
10		3472 X	3069	-0-	-403	2933 2	136 9		N	124	139 1		42
11		3090 X	2825	-0-	-265	2708 2	117 9		N	106	117 1		31
12		3193 X	2756	-0-	-437	2640 2	116 9		N	105	122 1		14
TOTAL GAS PROD:		36,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,740							

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	
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		1519 N	1090	-0-	-429	1090 2			N	-0-			17
02		676 N	676	-0-	-0-	676 2			N	-0-			17
03		1488 N	1027	-0-	-461	1027 2			N	-0-			17
04		1390 N	1390	-0-	-0-	1390 2			N	-0-			17
05		1382 N	1382	-0-	-0-	1382 2			N	-0-			17
06		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2			N	-0-			17
07		1426 N	1341	-0-	-85	1341 2			N	-0-			17
08		1395 N	1166	-0-	-229	1166 2			N	-0-			17
09		1350 N	914	-0-	-436	914 2			N	-0-			17
10		1333 N	570	-0-	-763	570 2			N	-0-			17
11		1140 N	742	-0-	-398	742 2			N	-0-			17
12		930 N	2	-0-	-928	2 2			N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		11,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205626	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6130 - 6160
01		0	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2011								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORRISON EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205910	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	6157 - 6167
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/08/2011 - PLUGGED 9/8/2011								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.//		97164 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493							
MASTERSER PN		WELL #:		1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 6104	- 6120		
M	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		555 N	555	-0-	-0-	549 3		6 9	N	5	194
02		493 N	280	-0-	-213	280 3			N	-0-	194
03		561 N	561	-0-	-0-	561 3			N	-0-	194
04		540 N	478	-0-	-62	478 3			N	-0-	194
05		411 N	411	-0-	-0-	396 3		15 9	N	14	28
06		540 N	335	-0-	-205	335 3			N	-0-	28
07		496 N	368	-0-	-128	368 3			N	-0-	28
08		558 N	401	-0-	-157	401 3			N	-0-	28
09		479 N	479	-0-	-0-	479 3			N	-0-	28
10		372 N	366	-0-	-6	366 3			N	-0-	28
11		390 N	280	-0-	-110	280 3			N	-0-	28
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		4,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		19					

MASTERSER PN		WELL #:		2	RRCID -> 203809	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 6142	- 6175		
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	32
02		1479 X	748	-0-	-731	-0-	748 3		N	-0-	32
03		1581 X	698	-0-	-883	-0-	698 3		N	-0-	32
04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-	32
05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2299 3		88 9	N	80
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3		N	-0-	112
07		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3		N	-0-	112
08		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2489 3		84 9	N	76
09		2850 X	1118	-0-	-1732	-0-	1118 3		N	-0-	188
10		2945 X	381	-0-	-2564	-0-	381 3		N	-0-	188
11		2850 X	171	-0-	-2679	-0-	171 3		N	-0-	188
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-		N	-0-	188
TOTAL GAS PROD:		14,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		156					

MASTERSER PNE		WELL #:		1	RRCID -> 262706	COMPL. DATE 09/15/2010	TOTAL DEPTH 6264	PERF. 6132	- 6139		
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
02		783 X	21	-0-	-762	-0-	21 3		N	-0-	-0-
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-
04		810 X	44	-0-	-766	-0-	44 3		N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

(GWN415)

02/15/2014

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS