
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES
-----GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263														
COGDILL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980						

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

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

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

ECHOLS "2"					WELL #:	1	RRCID -> 216243	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 9340	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BURLESON "60"				WELL #:	1	RRCID -> 216247	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH 10665	PERF. 9282 - 9827
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: YOAKUM									
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263															
BLACK 4		WELL #:		1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454		PERF. N/A							

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
WASSON, A. L. "A"				WELL #:		9		RRCID -> 161519		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2888 - 3130	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TYNER TEXAS OPERATING COMPANY				875270									
MCINTOSH				WELL #: 176		RRCID -> 253518		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11517		PERF. 9840 - 9954	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDCAT //CONT.// 00020 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 WEST TEXAS ROYALTIES, INC. 910382
 CAMPBELL, MAURICE WELL #: 1 RRCID -> 234802 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

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

ALAN JOHNSON (CANYON LIME) 01082 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 NWG OPERATING LLC 616947
 JOHNSON, L.K. WELL #: 301 RRCID -> 257641 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER (YATES) 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 XOG OPERATING LLC 945921
 HOFFMAN WELL #: 1 A RRCID -> 075854 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY							
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921												
GOODPASTURE		WELL #:		1	RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODPASTURE				WELL #:	3	RRCID -> 084066	COMPL. DATE 08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 -	3435
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BITTNER (SAN ANDRES)				08482 375	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GAINES				
CTL OIL & GAS CORPORATION				191826									
YAHN, EDMUND J.				WELL #:	1	RRCID -> 167248	COMPL. DATE 04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5280	-	5312	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 MANZANO, LLC 525195
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

01	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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

BROKEN BONE (CONGL.) 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 134581 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

01	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-											

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138350		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12257 - 12281	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	74 1	2427 2		N	64	183 1	64
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70 9						
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	69 1	2144 2		N	-0-		64
04	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	82 1	2715 2		N	-0-		64
						79 1	2181 2		N	73		137
						80 9						
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	79 1	2534 2		N	-0-		137
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	77 1	2274 2		N	-0-		137
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	85 1	2358 2		N	66	176 1	27
						73 9						
08	2604 N	2384	-0-	-220	-0-	85 1	2299 2		N	-0-		27
09	2340 N	1827	-0-	-513	-0-	85 1	1742 2		N	-0-		27
10	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	82 1	2965 2		N	-0-		27
11	2310 N	314	-0-	-1996	-0-	85 1	229 2		N	-0-		27
12	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT		27

TOTAL GAS PROD: 24,973

TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712		COMPL. DATE 04/14/1991		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10651 - 10824	
01	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	18 1	15417 2		N	252	374 1	100
						277 9						
02	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	12 1	14765 2		N	349	377 1	72
						384 9						
03	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	17496 2	603 9		N	548	375 1	245
04	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15330 2	446 9		N	405	555 1	95
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	19 1	17137 2		N	272	182 1	185
						299 9						
06	2280 X	317	-0-	-1963	-0-	18 1	145 2		N	140	181 1	144
						154 9						
07	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	19 1	15577 2		N	314	355 1	103
						345 9						
08	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	19 1	15630 2		N	247	182 1	168
						272 9						
09	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	14287 2	417 9		N	379	375 1	172
10	15368 X	15368	-0-	-0-	-0-	19 1	15041 2		N	280	373 1	79
						308 9						
11	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	13397 2	420 9		N	382	360 1	101
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT		101

TOTAL GAS PROD: 158,271

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN BONE (CONGL.)													CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY														
BROTHERS														
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 339493														
WELL #: 4 RRCID -> 162597 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8142 - 8394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	12	1	2036	2	N	3	188	1	20
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	3	9							
03	2325 N	1954	-0-	-371	-0-	12	1	1655	2	N	-0-			20
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	16	1	1938	2	N	-0-			20
05	1860 N	1555	-0-	-305	-0-	14	1	2192	2	N	-0-			20
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	1547	2	N	-0-			20
						15	1	18	2	N	178	175	1	23
07	2294 N	1942	-0-	-352	-0-	196	9							
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	16	1	1926	2	N	-0-			23
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	12	1	1723	2	N	-0-			23
						15	1	1493	2	N	175	176	1	22
10	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	193	9							
11	1680 N	1650	-0-	-30	-0-	12	1	1713	2	N	-0-			22
						14	1	1428	2	N	189	174	1	37
12	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	208	9			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD: 18,415													TOTAL CONDENSATE PROD: 545	
RUSSELL														
WELL #: 2 RRCID -> 163690 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8314 - 8443														
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	82	1	1107	2	N	61	191	1	30
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	67	9							
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	71	1	1203	2	N	120			150
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	9							
						62	1	1676	2	N	-0-			150
05	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	68	1	1125	2	N	67	190	1	27
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	74	9							
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	71	1	890	2	N	113			140
						124	9							
08	1085 N	915	-0-	-170	-0-	77	1	715	2	N	-0-			140
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	975	2	N	172	172	1	140
10	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	189	9							
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	65	178	1	27
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	72	9							
						85	1	785	2	N	162			189
						178	9							
						52	1	1039	2	N	16	180	1	25
						18	9							
						44	1	792	2	N	205	193	1	37
						226	9			N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD: 12,902													TOTAL CONDENSATE PROD: 981	

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	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	2759 X	2426	-0-	-333	-0-	12	1	2414	2	N	-0-			60	
02	2044 X	1251	-0-	-793	-0-	1153	2	98	9	N	89	140 1		9	
03	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	9	1	2130	2	N	-0-			9	
04	3000 N	3588	-0-	588	588	14	1	3574	2	N	-0-			9	
05	2334 N	1746	-0-	-588	-0-	8	1	1738	2	N	-0-			9	
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	13	1	1701	2	N	-0-			9	
07	2759 X	1896	-0-	-863	-0-	10	1	1883	2	N	3			12	
						3	9								
08	2759 X	1242	-0-	-1517	-0-	6	1	1236	2	N	-0-			12	
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	10	1	2823	2	N	-0-			12	
10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	2	N	-0-			12	
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	2	N	-0-			12	
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			12	
TOTAL GAS PROD:		24,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		92							

RUSSELL				WELL #:	4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.	8068	-	9940
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	25	1	1529	2	N	-0-			33
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	N	35			68
							39	9							
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	33	1	2123	2	N	-0-			68
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1535	2	N	-0-			68
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	35	1	2564	2	N	24			92
							26	9							
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	32	1	1639	2	N	-0-			92
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-			92
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	34	1	1935	2	N	-0-			92
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-			92
10	3100	N	3498	-0-	398	398	34	1	3330	2	N	122	175	1	39
							134	9							
11	3000	N	2798	-0-	-202	196	35	1	2763	2	N	-0-			39
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:				23,928			TOTAL CONDENSATE PROD:				181				

BROTHERS "A"				WELL #:	7	RRCID -> 211569	COMPL.	DATE 08/11/2005	TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9824 - 10010		
01	2139	X	1369	-0-	-770	-0-	11	1	1358	2	N	-0-	40
02	1680	X	802	-0-	-878	-0-	8	1	775	2	N	17	57
							19	9					
03	2201	X	1395	-0-	-806	-0-	7	1	1388	2	N	-0-	57
04	2130	X	1065	-0-	-1065	-0-	7	1	1058	2	N	-0-	57
05	2201	X	1279	-0-	-922	-0-	7	1	1272	2	N	-0-	57
06	1320	X	1056	-0-	-264	-0-	8	1	780	2	N	244	217
							268	9				84 1	
07	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	12	1	1233	2	N	-0-	33
08	1395	X	788	-0-	-607	-0-	5	1	779	2	N	4	33
							4	9					
09	1230	X	825	-0-	-405	-0-	6	1	819	2	N	-0-	33
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	8	1	1387	2	N	-0-	33
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	17	1	4359	2	N	39	72
							43	9					
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT	72
TOTAL GAS PROD:				15,638			TOTAL CONDENSATE PROD:				304		

BROKEN BONE (CONGL.)														
GUNN OIL COMPANY														
RUSSELL														
//CONT.// 12150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE //CONT.// 339493 WELL #: 5 RRCID -> 211905 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7992 - 9258														
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	BALANCE
01	2294	X	1764	-0-	-530	-0-	53 1	1678	2	N	30	182 1		32
02	2072	X	1479	-0-	-593	-0-	33 9							
03	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	44 1	1289	2	N	133			165
04	2220	X	2185	-0-	-35	-0-	146 9							
05	2108	X	2020	-0-	-88	-0-	40 1	1979	2	N	-0-			165
06	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	53 1	2119	2	N	12			177
07	2263	X	1688	-0-	-575	-0-	13 9							
08	3100	N	4364	-0-	1264	1264	46 1	1974	2	N	-0-			177
09	1710	N	61	-0-	-1649	-0-	50 1	1661	2	N	-0-			177
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55 1	1579	2	N	49	174 1		52
11	2220	X	1718	-0-	-502	-0-	54 9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	39 1	4268	2	N	52			104
							57 9							
							55 1	6 2	N	-0-				104
							55 1	2232	2	N	93	172 1		25
							102 9							
							55 1	1525	2	N	125			150
							138 9							
										N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:			21,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			494					

BROTHERS														
WELL #: 9 RRCID -> 213975 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8550 - 9603														
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	12 1	5692	2	N	212	182 1		64
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	233 9							
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	6754 2	226 9	N	205	190 1			79
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	11 1	5349	2	N	145	177 1		47
05	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	160 9							
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	7 1	2768	2	N	10			57
07	1612	X	1184	-0-	-428	-0-	11 9							
08	1612	X	882	-0-	-730	-0-	5 1	1770	2	N	-0-			57
09	1560	X	512	-0-	-1048	-0-	8 1	2201	2	N	5			62
10	1612	X	546	-0-	-1066	-0-	6 9							
11	1560	X	99	-0-	-1461	-0-	3 1	1013	2	N	153			215
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	168 9							
							2 1	880	2	N	-0-	178 1		37
							3 1	509	2	N	-0-			37
							1 1	545	2	N	-0-			37
							1 1	98	2	N	-0-			37
										N	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:			28,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			730					

PAGE: 10

RUSSELL				WELL #:	7	RRCID -> 216195	COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL	DEPTH 10820	PERF. 8445 - 10632	
01	4309 X	3338	-0-	-971	-0-	87 95	1 9	3156	2	N	86	197	1	37
02	3892 X	3434	-0-	-458	-0-	75	1	3359	2	N	-0-			37
03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	90	1	3895	2	N	159			196
04	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	175 87	9 1	3431	2	N	4	173	1	27
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	84 217	1 9	4183	2	N	197			224
06	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	81	1	3465	2	N	112	181	1	155
07	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	123 90	9 1	3697	2	N	175	184	1	146
08	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	193 90	9 1	3567	2	N	59	177	1	28
09	4350 X	3634	-0-	-716	-0-	65 90	9 1	3544	2	N	-0-			28
10	4495 X	3993	-0-	-502	-0-	87	1	3695	2	N	192	192	1	28
11	3840 X	3362	-0-	-478	-0-	211 90	9 1	3131	2	N	128			156
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	141	9			N	NO RPT			156
TOTAL GAS PROD:		41,298				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,112				

BROKEN BONE (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY															
BROTHERS															
WELL #: 11															
RRCID -> 226568															
COMPL. DATE 10/22/2006															
TOTAL DEPTH 10875															
PERF. 9119 - 10656															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	7347 X	3418	-0-	-3929	-0-		72 1	3290 2	N	51	185 1		80		
02	6328 X	5359	-0-	-969	-0-		56 9	5105 2	N	179	182 1		77		
03	6014 X	5335	-0-	-679	-0-		57 1	5080 2	N	171	189 1		59		
04	5820 X	265	-0-	-5555	-0-		197 9	193 9	N	175	185 1		49		
05	6014 X	4190	-0-	-1824	-0-		67 1	4065 2	N	41			90		
06	5730 X	3856	-0-	-1874	-0-		188 9	3742 2	N	35			125		
07	5921 X	3948	-0-	-1973	-0-		72 1	3718 2	N	136	187 1		74		
08	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-		80 1	8595 2	N	333	347 1		60		
09	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-		150 9	6194 2	N	183	181 1		62		
10	4185 X	291	-0-	-3894	-0-		72 1	49 2	N	152	175 1		39		
11	8730 X	4030	-0-	-4700	-0-		366 9	3858 2	N	93			132		
12	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-		80 1		N	NO RPT			132		
TOTAL GAS PROD: 46,200														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549	

BROTHERS														CNTY: COTTLE	
WELL #: 15															
RRCID -> 226569															
COMPL. DATE 10/19/2006															
TOTAL DEPTH 9790															
PERF. 7814 - 9608															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	8587 X	5472	-0-	-3115	-0-		63 1	5256 2	N	139	174 1		159		
02	5908 X	3652	-0-	-2256	-0-		153 9	3447 2	N	136	180 1		115		
03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		55 1	5241 2	N	148	193 1		70		
04	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-		150 9	6723 2	N	297	181 1		186		
05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-		68 1	8292 2	N	174	174 1		186		
06	5310 X	4761	-0-	-549	-0-		163 9	4670 2	N	18	169 1		35		
07	7378 X	4199	-0-	-3179	-0-		77 1	4116 2	N	25			60		
08	8556 X	4964	-0-	-3592	-0-		327 9	4709 2	N	177	180 1		57		
09	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-		82 1	8760 2	N	140	172 1		25		
10	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-		191 9	9166 2	N	208	188 1		45		
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-		71 1	7559 2	N	206	189 1		62		
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-		20 9		N	NO RPT			62		
TOTAL GAS PROD: 70,562														TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668	

BROKEN BONE (CONGL.)													CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY														
BROTHERS														
WELL #: 16														
RRCID -> 228985														
COMPL. DATE 06/28/2007														
TOTAL DEPTH 9550														
PERF. 7897 - 9354														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	62	1	6514	2	N	130	190	1	173
02	4592 X	4119	-0-	-473	-0-	143	9	4030	2	N	44	173	1	44
03	5766 X	257	-0-	-5509	-0-	41	1	47	2	N	135			179
04	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	48	9	7800	2	N	61	178	1	62
05	10075 X	8785	-0-	-1290	-0-	61	1	8423	2	N	256	165	1	153
06	6510 X	4935	-0-	-1575	-0-	149	9	4766	2	N	88	187	1	54
07	8184 X	4891	-0-	-3293	-0-	61	1	4802	2	N	15			69
08	8773 X	4429	-0-	-4344	-0-	67	9	4217	2	N	120			189
09	8490 X	3892	-0-	-4598	-0-	80	1	3812	2	N	-0-	161	1	28
10	8773 X	3839	-0-	-4934	-0-	282	9	3754	2	N	9			37
11	4950 X	2881	-0-	-2069	-0-	72	1	2790	2	N	17			54
12	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	19	9			N	NO RPT			54
TOTAL GAS PROD: 52,675													TOTAL CONDENSATE PROD: 875	

BROTHERS "A"														
WELL #: 12														
RRCID -> 234715														
COMPL. DATE 02/21/2008														
TOTAL DEPTH 12440														
PERF. 8955 - 11855														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	6386 X	6113	-0-	-273	-0-	5651	2	462	9	N	420	375	1	181
02	5768 X	4693	-0-	-1075	-0-	4419	2	274	9	N	249	177	1	253
03	5952 X	4921	-0-	-1031	-0-	4579	2	342	9	N	311	363	1	201
04	5910 X	5358	-0-	-552	-0-	5050	2	308	9	N	280	352	1	129
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	5915	2	272	9	N	247	180	1	196
06	5910 X	5580	-0-	-330	-0-	5290	2	290	9	N	264	354	1	106
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	80	1	5403	2	N	127			233
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	140	9	5687	2	N	169	174	1	228
09	6000 X	5221	-0-	-779	-0-	80	1	4988	2	N	139	178	1	189
10	6200 X	6013	-0-	-187	-0-	153	9	5663	2	N	245	360	1	74
11	5340 X	4999	-0-	-341	-0-	80	1	4741	2	N	162			236
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	178	9			N	NO RPT			236
TOTAL GAS PROD: 60,661													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,613	

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493															
BROTHERS "A"		WELL #:		13		RRCID -> 234716		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL	DEPTH 11262	PERF. 8294	-	11031					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-		13531	2	596	9	N	542	375	1			231		
02	12432 X	12196	-0-	-236	-0-		12003	2	193	9	N	175	177	1			229		
03	13764 X	13481	-0-	-283	-0-		13259	1	222	9	N	202	352	1			79		
04	13680 X	10849	-0-	-2831	-0-		10544	2	305	9	N	277	172	1			184		
05	14136 X	12658	-0-	-1478	-0-		12410	2	248	9	N	225	186	1			223		
06	13680 X	11464	-0-	-2216	-0-		11408	2	56	9	N	51	182	1			92		
07	13516 X	13346	-0-	-170	-0-		80	1	12924	2	N	311	172	1			231		
							342	9											
08	13485 X	12258	-0-	-1227	-0-		80	1	11988	2	N	173	183	1			221		
							190	9											
09	12240 X	11720	-0-	-520	-0-		80	1	11416	2	N	204	355	1			70		
							224	9											
10	13430 X	13430	-0-	-0-	-0-		80	1	12944	2	N	369	185	1			254		
							406	9											
11	12930 X	5168	-0-	-7762	-0-		77	1	5074	2	N	15	188	1			81		
							17	9											
12	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-						N	NO RPT					81		
TOTAL GAS PROD:		130,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,544											

BROTHERS					WELL #:	17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088	-	10280
01	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-					

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	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	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11267 2	191 9	N	174	183 1		25
02	9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8963 2	57 9	N	52			77
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10543 2	88 9	N	80			157
04	10710 X	8994	-0-	-1716	-0-	8744 2	250 9	N	227	187 1		197
05	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	10296 2	250 9	N	227	190 1		234
06	11100 X	9190	-0-	-1910	-0-	9126 2	64 9	N	58	175 1		117
07	10633 X	9508	-0-	-1125	-0-	90 1	9266 2	N	138	185 1		70
						152 9						
08	10633 X	9329	-0-	-1304	-0-	90 1	9085 2	N	140	187 1		23
						154 9						
09	10200 X	9205	-0-	-995	-0-	90 1	8887 2	N	207	191 1		39
						228 9						
10	10540 X	9870	-0-	-670	-0-	87 1	9648 2	N	123			162
						135 9						
11	9210 X	9008	-0-	-202	-0-	90 1	8670 2	N	225	183 1		204
						248 9						
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			N	NO RPT			204
TOTAL GAS PROD:		106,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,651			

BROTHERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244				
01	13826 X	9098	-0-	-4728	-0-	8956 2	142 9	N	129	185 1		141
02	12488 X	7130	-0-	-5358	-0-	6851 2	279 9	N	254	368 1		27
03	10137 X	9059	-0-	-1078	-0-	8872 2	187 9	N	170	172 1		25
04	9000 X	7964	-0-	-1036	-0-	7726 2	238 9	N	216	186 1		55
05	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	9306 2	312 9	N	284	187 1		152
06	8790 X	7621	-0-	-1169	-0-	7437 2	184 9	N	167	185 1		134
07	9052 X	6919	-0-	-2133	-0-	6805 2	114 9	N	104	184 1		54
08	9610 X	6291	-0-	-3319	-0-	6140 2	151 9	N	137	164 1		27
09	9300 X	6164	-0-	-3136	-0-	5977 2	187 9	N	170			197
10	9610 X	6249	-0-	-3361	-0-	6045 2	204 9	N	185	348 1		34
11	7620 X	5438	-0-	-2182	-0-	5231 2	207 9	N	188	190 1		32
12	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		81,551				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,004			

BROKEN BONE (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY															
RUSSELL															
WELL #: 6															
RRCID -> 240629															
COMPL. DATE 08/29/2008															
TOTAL DEPTH 9445														PERF. 7871 - 9224	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
01	15004 X	13808	-0-	-1196	-0-		13651 2	157 9	N	143		187 1		157	
02	12152 X	11458	-0-	-694	-0-		11406 2	52 9	N	47				204	
03	13888 X	13513	-0-	-375	-0-		13392 2	121 9	N	110		183 1		131	
04	13440 X	11586	-0-	-1854	-0-		11561 2	25 9	N	23				154	
05	13888 X	13066	-0-	-822	-0-		13053 2	13 9	N	12				166	
06	13350 X	12837	-0-	-513	-0-		12791 2	46 9	N	42				208	
07	13516 X	12605	-0-	-911	-0-		55 1	12544 2	N	5		181 1		32	
							6 9								
08	13516 X	12886	-0-	-630	-0-		53 1	12833 2	N	-0-				32	
09	12840 X	12769	-0-	-71	-0-		55 1	12615 2	N	90				122	
							99 9								
10	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-		53 1	13443 2	N	49				171	
							54 9								
11	12840 X	11919	-0-	-921	-0-		55 1	11655 2	N	190		180 1		181	
							209 9								
12	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-				N	NO RPT				181	
TOTAL GAS PROD: 139,997														TOTAL CONDENSATE PROD: 711	

BROTHERS														10250 PERF. 7860 - 9687	
WELL #: 20															
RRCID -> 246133															
COMPL. DATE 12/08/2008															
TOTAL DEPTH 10250															
TOTAL DEPTH 10250															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	645	-0-	645	645		557 2	88 9	N	80				80	
04	14B2 EXT	9	-0-	9	654		9 2		N	-0-				80	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654				N	-0-				80	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	654				N	-0-				80	
07	654 X	-0-	-0-	-654	-0-				N	-0-				80	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				80	
TOTAL GAS PROD: 654														TOTAL CONDENSATE PROD: 80	

RUSSELL														12292 PERF. 9646 - 11770	
WELL #: 9															
RRCID -> 248429															
COMPL. DATE 02/17/2009															
TOTAL DEPTH 12292															
TOTAL DEPTH 12292															
01	6355 X	2744	-0-	-3611	-0-		2678 2	66 9	N	60		196 1		30	
02	5740 X	4871	-0-	-869	-0-		4830 2	41 9	N	37				67	
03	5394 X	4681	-0-	-713	-0-		4552 2	129 9	N	117				184	
04	5220 X	3561	-0-	-1659	-0-		3403 2	158 9	N	144		174 1		154	
05	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-		4059 2	13 9	N	12				166	
06	5220 X	3452	-0-	-1768	-0-		3413 2	39 9	N	35				201	
07	5394 X	3839	-0-	-1555	-0-		90 1	3728 2	N	19		180 1		40	
							21 9								
08	4681 X	4129	-0-	-552	-0-		90 1	3823 2	N	196		189 1		47	
							216 9								
09	3930 X	3235	-0-	-695	-0-		90 1	3139 2	N	5				52	
							6 9								
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-		87 1	3827 2	N	274		179 1		147	
							301 9								
11	3990 X	3583	-0-	-407	-0-		90 1	3482 2	N	10				157	
							11 9								
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-				N	NO RPT				157	
TOTAL GAS PROD: 42,382														TOTAL CONDENSATE PROD: 909	

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS A			//CONT.// 12150 500 339493 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED RRCID -> 262849			CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2013			CNTY: COTTLE TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	65658 X	48688	-0-	-16970	-0-	48084	2	604	9	N	549	569	1			183
02	59304 X	42229	-0-	-17075	-0-	41532	2	697	9	N	634	760	1			57
03	65658 X	4961	-0-	-60697	-0-	4416	2	545	9	N	495	381	1			171
04	56700 X	38224	-0-	-18476	-0-	37780	2	444	9	N	404	379	1			196
05	47058 X	43886	-0-	-3172	-0-	43582	2	304	9	N	276	370	1			102
06	45540 X	35548	-0-	-9992	-0-	35149	2	399	9	N	363	368	1			97
07	46748 X	36921	-0-	-9827	-0-	19	1	36426	2	N	433	373	1			157
						476	9									
08	43896 X	35235	-0-	-8661	-0-	20	1	34879	2	N	305	370	1			92
						336	9									
09	42480 X	33251	-0-	-9229	-0-	20	1	32810	2	N	383	378	1			97
						421	9									
10	43896 X	33690	-0-	-10206	-0-	19	1	33236	2	N	395	365	1			127
						435	9									
11	34560 X	30410	-0-	-4150	-0-	19	1	29997	2	N	358	384	1			101
						394	9									
12	35712 X	NO RPT	-0-	-35712	-0-					N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		383,043			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,595									
BROTHERS A			WELL #: 21			RRCID -> 272609			COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9753 - 11792				
03	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	36888	2	457	9	N	415	171	1			244
04	90510 X	66604	-0-	-23906	-0-	63514	2	3090	9	N	2809	2916	1			137
05	93527 X	67140	-0-	-26387	-0-	65470	2	1670	9	N	1518	1437	1			218
06	90510 X	52475	-0-	-38035	-0-	51221	2	1254	9	N	1140	1085	1			273
07	93527 X	6471	-0-	-87056	-0-	80	1	5403	2	N	898	901	1			270
						988	9									
08	68820 X	53884	-0-	-14936	-0-	80	1	52960	2	N	767	720	1			317
						844	9									
09	66600 X	50747	-0-	-15853	-0-	80	1	49951	2	N	651	727	1			241
						716	9									
10	67146 X	47462	-0-	-19684	-0-	77	1	46776	2	N	554	537	1			258
						609	9									
11	52470 X	45914	-0-	-6556	-0-	80	1	45309	2	N	477	542	1			193
						525	9									
12	53878 X	NO RPT	-0-	-53878	-0-					N	NO RPT					193
TOTAL GAS PROD:		428,042			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,229									
RUSSELL			WELL #: 12			RRCID -> 274221			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9030 - 11255				
05	42854 X	-0-	-0-	-42854	-0-					N	183					183
06	91830 X	55828	-0-	-36002	-0-	54838	2	990	9	N	900	738	1			345
07	94891 X	49887	-0-	-45004	-0-	90	1	49491	2	N	278	357	1			266
						306	9									
08	94891 X	43335	-0-	-51556	-0-	90	1	42845	2	N	364	355	1			275
						400	9									
09	91830 X	36437	-0-	-55393	-0-	90	1	36082	2	N	241	368	1			148
						265	9									
10	94891 X	36223	-0-	-58668	-0-	87	1	35890	2	N	224	188	1			184
						246	9									
11	91830 X	33453	-0-	-58377	-0-	90	1	33162	2	N	183	189	1			178
						201	9									
12	49879 X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					N	NO RPT					178
TOTAL GAS PROD:		255,163			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,373									

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	1191 R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3				N	-0-			32
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	497	3		3	9	N	3	3 8		32
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			32
04	210 #	30	-0-	-180	-0-	30	3				N	-0-			32
05	217 #	101	-0-	-116	-0-	99	3		2	9	N	2	2 8		32
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-			32
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3				N	-0-			32
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			32
09	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3				N	-0-			32
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			32
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-			32
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			2,615		TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

WOODWARD				WELL #:	1	RRCID -> 056001	COMPL. DATE 08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF. N/A
01	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	82
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	82
03	620 #	542	-0-	-78	-0-	541	3	N	1	8
04	600 #	457	-0-	-143	-0-	457	3	N	-0-	82
05	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3	N	-0-	82
06	600 #	528	-0-	-72	-0-	528	3	N	-0-	82
07	527 #	460	-0-	-67	-0-	460	3	N	-0-	82
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3	N	-0-	82
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-	82
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	82
11	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-	82
12	527 #	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:			6,125	TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID -> 056236	COMPL.	DATE 08/11/1973	TOTAL	DEPTH	4986	PERF.	4903	-	4933
01	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-				12
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3		Y	-0-				12
03	649	R	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1 9	Y	1				13
04	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-				13
05	651	#	379	-0-	-272	-0-	379	3		Y	-0-				13
06	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3		Y	-0-				13
07	651	#	573	-0-	-78	-0-	573	3		Y	-0-				13
08	651	#	495	-0-	-156	-0-	495	3		Y	-0-				13
09	630	#	449	-0-	-181	-0-	449	3		Y	-0-				13
10	651	#	530	-0-	-121	-0-	530	3		Y	-0-				13
11	630	#	535	-0-	-95	-0-	535	3		Y	-0-				13
12	558	#	434	-0-	-124	-0-	434	3		Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			6,451	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	930 #	785	-0-	-145	-0-	783	3	2	9	Y	2		24
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	3	1	9	Y	1		25
03	1116 #	928	-0-	-188	-0-	926	3	2	9	Y	2		27
04	1080 #	800	-0-	-280	-0-	799	3	1	9	Y	1		28
05	1116 #	866	-0-	-250	-0-	865	3	1	9	Y	1		29
06	900 #	852	-0-	-48	-0-	850	3	2	9	Y	2		31
07	930 #	748	-0-	-182	-0-	747	3	1	9	Y	1		32
08	930 #	674	-0-	-256	-0-	673	3	1	9	Y	1		33
09	840 #	660	-0-	-180	-0-	659	3	1	9	Y	1		34
10	868 #	656	-0-	-212	-0-	655	3	1	9	Y	1		35
11	840 #	713	-0-	-127	-0-	712	3	1	9	Y	1		36
12	744 #	591	-0-	-153	-0-	591	3			Y	-0-		36
TOTAL GAS PROD:		9,109			TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

AINSWORTH-PARKER				WELL #:	2	RRCID -> 056694	COMPL.	DATE 09/29/1973	TOTAL	DEPTH	4959	PERF.	N/A
01	434 #	371	-0-	-63	-0-	368	3	3 9	Y	3			29
02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1 9	Y	1			30
03	527 #	439	-0-	-88	-0-	436	3	3 9	Y	3			33
04	510 #	378	-0-	-132	-0-	376	3	2 9	Y	2			35
05	527 #	409	-0-	-118	-0-	407	3	2 9	Y	2			37
06	420 #	402	-0-	-18	-0-	400	3	2 9	Y	2			39
07	434 #	354	-0-	-80	-0-	352	3	2 9	Y	2			41
08	434 #	319	-0-	-115	-0-	317	3	2 9	Y	2			43
09	390 #	312	-0-	-78	-0-	311	3	1 9	Y	1			44
10	403 #	310	-0-	-93	-0-	308	3	2 9	Y	2			46
11	390 #	337	-0-	-53	-0-	335	3	2 9	Y	2			48
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3		Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:				4,303	TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

CHAPMAN, M. S.				WELL #:	1	RRCID -> 056747	COMPL.	DATE 07/13/1973	TOTAL	DEPTH	4995	PERF.	N/A
01	1085 #	1065	-0-	-20	-0-	1061	3	4 9	Y	4			55
02	1034 R	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4 9	Y	4	1	8	58
03	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	3	3 9	Y	3			61
04	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1066	3	4 9	Y	4	1	8	64
05	1147 #	675	-0-	-472	-0-	673	3	2 9	Y	2			66
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1119	3	4 9	Y	4	1	8	69
07	1147 #	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3 9	Y	3			72
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	879	3	2 9	Y	2			74
09	1110 #	800	-0-	-310	-0-	798	3	2 9	Y	2			76
10	1147 #	915	-0-	-232	-0-	912	3	3 9	Y	3			79
11	1110 #	954	-0-	-156	-0-	952	3	2 9	Y	2			81
12	1023 #	771	-0-	-252	-0-	771	3		Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		11,465				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	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	1488 #	365	-0-	-1123	-0-	365	3			N	-0-					66
02	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					66
03	2337 R	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					66
04	1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					66
05	1488 #	1247	-0-	-241	-0-	1247	3			N	-0-					66
06	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					66
07	1488 #	692	-0-	-796	-0-	692	3			N	-0-					66
08	1488 #	844	-0-	-644	-0-	844	3			N	-0-					66
09	1440 #	359	-0-	-1081	-0-	359	3			N	-0-					66
10	1488 #	807	-0-	-681	-0-	807	3			N	-0-					66
11	1440 #	1108	-0-	-332	-0-	1108	3			N	-0-					66
12	837 #	413	-0-	-424	-0-	413	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					26
02	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1003	3	1	9	N	-0-	1	8			26
03	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					26
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					26
05	713 #	557	-0-	-156	-0-	557	3			N	-0-					26
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					26
07	713 #	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					26
08	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					26
09	987 R	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					26
10	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					26
11	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					26
*12	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,431 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-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 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

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

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			17
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			17
03	434 #	101	-0-	-333	-0-	101 2		N	-0-			17
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			17
05	372 #	7	-0-	-365	-0-	7 2		N	-0-			17
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			17
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			17
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			17
09	90 #	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-			17
10	7 #	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			17
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3 2		N	-0-			17
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CEDAR LAKE (YATES) 16580 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RILEY, T. S. -B- WELL #: 9 RRCID -> 019644 COMPL. DATE 04/14/1950 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225

M	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	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- WELL #: 10 RRCID -> 019645 COMPL. DATE 05/15/1950 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110

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

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) 16740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COTTLE
 OASIS OPERATING, INC. 617470
 KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 212864 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416

01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					48
02	280 #	274	-0-	-6	-0-	274	2		N	-0-					48
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-					48
04	270 #	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-					48
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-					48
06	360 #	89	-0-	-271	-0-	89	2		N	-0-					48
07	372 #	100	-0-	-272	-0-	100	2		N	-0-					48
08	372 #	74	-0-	-298	-0-	74	2		N	-0-					48
09	270 #	71	-0-	-199	-0-	71	2		N	-0-					48
10	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-					48
*11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					48
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					48
TOTAL GAS PROD:		2,360	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462								
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH		6703 PERF. 6508 - 6582	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	726 1	815 3	N	-0-		30
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	751 1	776 3	N	-0-		30
03		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	668 1	871 3	N	-0-		30
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	887 1	653 3	N	-0-		30
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	833 1	879 3	N	-0-		30
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	858 1	1029 3	N	-0-		30
07		1581 N	1456	-0-	-125	-0-	754 1	702 3	N	-0-		30
08		1705 N	838	-0-	-867	-0-	634 1	204 3	N	-0-		30
09		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-		30
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	715 1	1022 3	N	-0-		30
11		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	747 1	758 3	N	-0-		30
*12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	868 1	879 3	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			17,029		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543					CNTY: COTTLE			
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH		6650 PERF. 6546 - 6552	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		8
02		364 N	240	-0-	-124	-0-	240 2		N	-0-		8
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		8
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		8
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-		8
08		589 N	455	-0-	-134	-0-	455 2		N	-0-		8
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		8
10		496 N	280	-0-	-216	-0-	280 2		N	-0-		8
11		450 N	296	-0-	-154	-0-	296 2		N	-0-		8
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			2,999		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLAUENE (SAN ANDRES)				18663 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY			
ROGERS, S. K. OIL, INC.				725013								
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
01		1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1786 2	1 9	N		1	43
02		1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1527 2	3 9	N		3	46
03		1643 #	1090	-0-	-553	-0-	1088 2	2 9	N		2	48
04		1740 #	1588	-0-	-152	-0-	1586 2	2 9	N		2	50
05		1798 #	1250	-0-	-548	-0-	1247 2	3 9	N		3	53
06		1740 #	1548	-0-	-192	-0-	1546 2	2 9	N		2	55
07		1705 #	1389	-0-	-316	-0-	1388 2	1 9	N		1	56
08		1643 #	1350	-0-	-293	-0-	1349 2	1 9	N		1	57
09		1590 #	1540	-0-	-50	-0-	1539 2	1 9	N		1	58
10		1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1647 2	122 9	N	111	150 1	19
11		1647 R	1647	-0-	-0-	-0-	1646 2	1 9	N		1	20
*12		1581 #	1279	-0-	-302	-0-	1278 2	1 9	N		1	21
TOTAL GAS PROD:			17,767		TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

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

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

FELMAC (YATES) 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 SHERMAN, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019833 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

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

FELMONT O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019844 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855										
DAUGHERTY		WELL #:		1	RRCID -> 019840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3342	- 3386	
M	ALLOW CODE	GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3369	- 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)				30577 670 623855 WELL #: 3032	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
					RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3865	- 5985
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"				33473 100 070370 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
					RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3500	- 3551
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 70

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANS				WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
 NELSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 079107 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	253	-0-	-57 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
*03	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	403 N	303	-0-	-100 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-													
09	360 N	227	-0-	-133 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RILEY WELL #: 1 G RRCID -> 081335 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3496 - 3570

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

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. //CONT.// 473105
 RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2			N	-0-					-0-
*02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			N	-0-					-0-
*04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2			N	-0-					-0-
05	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2			N	-0-					-0-
06	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2			N	-0-					-0-
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2			N	-0-					-0-
10	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2			N	-0-					-0-
*11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2			N	-0-					-0-
12	961 N	610	-0-	-351 B	-0-	610 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BELLINGER WELL #: 1 RRCID -> 095806 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3528 - 3582

*01	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 2			N	-0-					-0-
*02	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2			N	-0-					-0-
*04	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2			N	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2			N	-0-					-0-
07	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2			N	-0-					-0-
08	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2			N	-0-					-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 2			N	-0-					-0-
*11	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2			N	-0-					-0-
*12	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
 JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507

01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 2			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					-0-
08	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1 B	1	1 2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 70 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		

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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719							
BAYLISS				WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499	
01	2573 N	1922	-0-	-651	-0-	1922	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2012	-0-	-312	-0-	2012	2	N	-0-		-0-
03	2697 N	1999	-0-	-698	-0-	1999	2	N	-0-		-0-
04	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	1444	-0-	-788	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
07	1705 N	876	-0-	-829	-0-	876	2	N	-0-		-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-		-0-
09	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2	N	-0-		-0-
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2	N	-0-		-0-
11	2580 N	2492	-0-	-88	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
12	2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				23,945		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NORTHROP-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962	TOTAL DEPTH	5492	PERF. 3350 - 3520
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	28	-0-	28	28	28	2	N	-0-		-0-
09	49 X	21	-0-	-28	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696											
ARCO FEE "214"		WELL #:		2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 3412 - 3514	
M 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	2015 X	782	-0-	-1233	-0-	25	1	757	3	N	-0-		-0-
02	1820 X	1764	-0-	-56	-0-	25	1	1739	3	N	-0-		-0-
03	1581 X	25	-0-	-1556	-0-	25	1			N	-0-		-0-
04	1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	1			N	-0-		-0-
05	1953 X	689	-0-	-1264	-0-	25	1	664	3	N	-0-		-0-
06	1890 X	1415	-0-	-475	-0-	25	1	1390	3	N	-0-		-0-
07	1953 X	1586	-0-	-367	-0-	25	1	1561	3	N	-0-		-0-
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1303	3	N	-0-		-0-
09	1410 X	1299	-0-	-111	-0-	25	1	1274	3	N	-0-		-0-
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	25	1	1595	3	N	-0-		-0-
11	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	25	1	1354	3	N	-0-		-0-
12	1581 X	1217	-0-	-364	-0-	25	1	1192	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOT "214"				WELL #:	12	RRCID ->	263382	COMPL.	DATE	09/23/2011	TOTAL	DEPTH	3630	PERF.	3424	-	3516
01	9300	X	2071	-0-	-7229	-0-	25	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	932	-0-	-7468	-0-	25	1	907	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	2150	-0-	-6189	-0-	25	1	2125	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	2113	-0-	-4067	-0-	25	1	2088	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	2137	-0-	-1862	-0-	25	1	2112	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	757	-0-	-1313	-0-	25	1	732	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	1364	-0-	-806	-0-	25	1	1339	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	25	1	1756	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	25	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2139	X	1834	-0-	-305	-0-	25	1	1809	3	N	-0-					-0-
11	1710	X	1643	-0-	-67	-0-	25	1	1618	3	N	-0-					-0-
*12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	25	1	1859	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			20,393		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LYNX OPERATING CO., INC.				516255															
HERNDON				WELL #:		2		RRCID -> 248403		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH		5618		PERF. 3464		- 3554	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003								
		TOTAL DEPTH		3200		PERF. 2920 -		3028								
M	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	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			Y	-0-					6
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	1066	3			Y	-0-					6
03	1345 N	1345	-0-	-0	-0-	1345	3			Y	-0-					6
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					6
05	1142 N	1142	-0-	-0	-0-	1140	3	2	9	Y	-2					8
06	1290 N	979	-0-	-311	-0-	979	3			Y	-0-					8
07	1209 N	641	-0-	-568	-0-	641	3			Y	-0-					8
08	1571 N	1571	-0-	-0	-0-	1571	3			Y	-0-					8
09	1431 N	1431	-0-	-0	-0-	1431	3			Y	-0-					8
10	1482 N	1482	-0-	-0	-0-	1482	3			Y	-0-					8
11	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1394	3			Y	-0-					8
*12	1513 N	1513	-0-	-0	-0-	1513	3			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		14,977				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

ELAM, W. B.				WELL #:	1Y	RRCID -> 203746	COMPL.	DATE 04/02/2004	TOTAL	DEPTH	3500	PERF.	2905 - 3026
01	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		Y	-0-			1
02	1792 X	1626	-0-	-166	-0-	1626	3		Y	-0-			1
03	2108 X	1962	-0-	-146	-0-	1962	3		Y	-0-			1
04	2040 X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3		Y	-0-			1
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755	3	1 9	Y	-1			2
06	1890 N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3		Y	-0-			2
07	1829 N	868	-0-	-961	-0-	868	3		Y	-0-			2
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3		Y	-0-			2
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		Y	-0-			2
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		Y	-0-			2
11	2010 N	1612	-0-	-398	-0-	1611	3	1 9	Y	-1			3
*12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:				20,523		TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	2Y	RRCID -> 203747	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064	
01	2077 X	1779	-0-	-298	-0-	1779	3	Y	-0-	7	
02	1848 X	1469	-0-	-379	-0-	1469	3	Y	-0-	7	
03	2046 X	1746	-0-	-300	-0-	1746	3	Y	-0-	7	
04	1980 X	1431	-0-	-549	-0-	1431	3	Y	-0-	7	
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1 9 Y	1	8	
06	1680 N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3	Y	-0-	8	
07	1488 N	560	-0-	-928	-0-	560	3	Y	-0-	8	
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-	8	
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	Y	-0-	8	
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	Y	-0-	8	
11	2040 N	1742	-0-	-298	-0-	1742	3	Y	-0-	8	
12	1891 N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3	Y	-0-	8	
TOTAL GAS PROD:				19,227	TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1350 N	701	-0-	-649	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
07	1147 N	459	-0-	-688	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	787	-0-	-267	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHUSA 14 WELL #: 2Y RRCID -> 209278 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080

01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	839	3	21	9	Y	19					68
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	675	3	69	9	Y	63					131
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	969	3	64	9	Y	58					189
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	805	3	39	9	Y	35					224
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	600	3	39	9	Y	35	154	1			105
06	990 N	644	-0-	-346	-0-	607	3	37	9	Y	34					139
07	868 N	265	-0-	-603	-0-	151	3	114	9	Y	104	173	1			70
08	651 N	159	-0-	-492	-0-	114	3	45	9	Y	41					111
09	630 N	57	-0-	-573	-0-	57	3			Y	-0-					111
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3			Y	-0-					111
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	20	3	77	9	Y	70					181
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 5,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HARRIS WELL #: 1601Y RRCID -> 212550 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075

01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					1
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281	3			Y	-0-					1
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					1
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1					2
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					2
07	372 N	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					2
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3			Y	-0-					2
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					2
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					2
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					2
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967	- 3079	
M O	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	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3		Y	-0-			8
02	476 N	447	-0-	-29	-0-	447	3		Y	-0-			8
03	682 N	497	-0-	-185	-0-	497	3		Y	-0-			8
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	242	3		Y	-0-			8
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			8
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3		Y	-0-			8
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		Y	-0-			8
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		Y	-0-			8
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			8
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		Y	-0-			8
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-			8
*12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		5,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966	- 3071
01	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3		Y	-0-		6
02	1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460	3		Y	-0-		6
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3		Y	-0-		6
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1566	3	1 9	Y	1		7
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	3	1 9	Y	1		8
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258	3		Y	-0-		8
07	1612 N	640	-0-	-972	-0-	640	3		Y	-0-		8
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		Y	-0-		8
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949	3	1 9	Y	1		9
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		Y	-0-		9
11	1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1602	3		Y	-0-		9
12	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3		Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		19,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HARRIS		WELL #:		1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967	- 3073
01	1023 N	977	-0-	-46	-0-	977	3		Y	-0-		6
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	833	3		Y	-0-		6
03	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	3		Y	-0-		6
04	960 N	737	-0-	-223	-0-	737	3		Y	-0-		6
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1 9	Y	1		7
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	3		Y	-0-		7
07	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3		Y	-0-		7
08	868 N	184	-0-	-684	-0-	184	3		Y	-0-		7
09	570 N	5	-0-	-565	-0-	5	3		Y	-0-		7
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-		7
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		Y	-0-		7
*12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		8,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	3200	PERF. 3006 -	3073	
M														
0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-				6
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	853	3		Y	-0-				6
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	3		Y	-0-				6
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	3		Y	-0-				6
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		Y	-0-				6
06	1020 N	672	-0-	-348	-0-	672	3		Y	-0-				6
07	930 N	335	-0-	-595	-0-	335	3		Y	-0-				6
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		Y	-0-				6
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-				6
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		Y	-0-				6
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3		Y	-0-				6
12	961 N	656	-0-	-305	-0-	656	3		Y	-0-				6
TOTAL GAS PROD:		9,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 -	3052
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		Y	-0-		5
02		644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3		Y	-0-		5
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		Y	-0-		5
04		720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-		5
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		Y	-0-		5
06		750 N	410	-0-	-340	-0-	410 3		Y	-0-		5
07		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		5
08		558 N	230	-0-	-328	-0-	230 3		Y	-0-		5
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		5
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		Y	-0-		5
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		Y	-0-		5
12		620 N	322	-0-	-298	-0-	322 3		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		6,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 -	3056
01		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		Y	-0-		1
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		Y	-0-		1
03		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 3		Y	-0-		1
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-		1
05		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037 3	1 9	Y	-0-	1	2
06		3510 X	1989	-0-	-1521	-0-	1989 3		Y	-0-		2
07		3627 X	90	-0-	-3537	-0-	90 3		Y	-0-		2
08		3503 X	22	-0-	-3481	-0-	22 3		Y	-0-		2
09		3390 X	3	-0-	-3387	-0-	3 3		Y	-0-		2
10		3038 X	1251	-0-	-1787	-0-	1251 3		Y	-0-		2
11		330 X	311	-0-	-19	-0-	311 3		Y	-0-		2
*12		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		20,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL	DEPTH	3250	PERF. 2980 -	3055		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3			Y	-0-			1
02	476 N	400	-0-	-76	-0-		400	3			Y	-0-			1
03	496 N	402	-0-	-94	-0-		402	3			Y	-0-			1
04	690 N	333	-0-	-357	-0-		333	3			Y	-0-			1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-		313	3	1	9	Y	-1			2
06	390 N	197	-0-	-193	-0-		197	3			Y	-0-			2
07	341 N	257	-0-	-84	-0-		257	3			Y	-0-			2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3			Y	-0-			2
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	3			Y	-0-			2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	3			Y	-0-			2
11	360 N	289	-0-	-71	-0-		289	3			Y	-0-			2
12	403 N	306	-0-	-97	-0-		306	3			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		4,334				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

ELAM, W. B.				WELL #:	2Y	RRCID -> 214117	COMPL.	DATE 05/04/2005	TOTAL	DEPTH	3215	PERF. 2980 -	3045
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	Y	-0-				1
02	1372 N	1100	-0-	-272	-0-	1100	3	Y	-0-				1
03	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3	Y	-0-				1
04	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247	3	Y	-0-				1
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1 9 Y	1				2
06	1560 N	965	-0-	-595	-0-	964	3	1 9 Y	1				3
07	1302 N	370	-0-	-932	-0-	370	3	Y	-0-				3
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	Y	-0-				3
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3	Y	-0-				3
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-				3
11	1500 N	1244	-0-	-256	-0-	1243	3	1 9 Y	1				4
12	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1414	3	Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		15,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 -	3078
01	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-	-0-
02	168 N	109	-0-	-59	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-	-0-
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-	-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID	-> 224608	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	3038 - 3069	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-			1
02	1764 N	1146	-0-	-618	-0-	1146	3			Y	-0-			1
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-			1
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-			1
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-			1
06	1710 N	1123	-0-	-587	-0-	1123	3			Y	-0-			1
07	1519 N	674	-0-	-845	-0-	674	3			Y	-0-			1
08	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-			1
09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-			1
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-			1
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-			1
12	1953 N	1714	-0-	-239	-0-	1714	3			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, DEBBIE				WELL #:	6Y	RRCID -> 224669	COMPL.	DATE 09/20/2006	TOTAL	DEPTH	3326	PERF.	2996	-	3062	
01	1271	N	747	-0-	-524	-0-	747	3		Y	-0-				5	
02	980	N	516	-0-	-464	-0-	516	3		Y	-0-				5	
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	698	3		Y	-0-				5	
04	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3		Y	-0-				5	
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1			6	
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3		Y	-0-				6	
07	589	N	175	-0-	-414	-0-	175	3		Y	-0-				6	
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		Y	-0-				6	
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3		Y	-0-				6	
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-				6	
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	3		Y	-0-				6	
*12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-				6	
TOTAL GAS PROD:				8,524	TOTAL CONDENSATE PROD:				1							

SHUSA "14"				WELL #:	5Y	RRCID -> 224888	COMPL.	DATE 04/10/2006	TOTAL	DEPTH	4293	PERF.	2999	-	3069
01	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	Y	-0-						1
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-						1
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-						1
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	3	Y	-0-						2
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	Y	1						1
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3	Y	-0-						2
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	Y	-0-						2
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-						2
09	420 N	5	-0-	-415	-0-	5	3	Y	-0-						2
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	Y	-0-						2
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-						2
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	Y	-0-						2
TOTAL GAS PROD:			5,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

HARRIS (YATES)														
LYNX OPERATING CO., INC.														
FLANAGAN "10"														
WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082														
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	2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2546 3		Y	-0-	3 1				1
02	2884 X	2096	-0-	-788	-0-	2096 3		Y	-0-					1
03	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2592 3		Y	-0-					1
04	3090 X	2362	-0-	-728	-0-	2362 3		Y	-0-					1
05	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3		Y	-0-					1
06	2520 X	1834	-0-	-686	-0-	1834 3		Y	-0-					1
07	2604 X	731	-0-	-1873	-0-	731 3		Y	-0-					1
08	2325 N	1864	-0-	-461	-0-	1864 3		Y	-0-					1
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 3		Y	-0-					1
10	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 3		Y	-0-					1
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		Y	-0-					1
12	2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 3		Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		26,499			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLANAGAN "10"														
WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090														
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 3		Y	-0-	50 1				10
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		Y	-0-					10
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-					10
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917 3		Y	-0-					10
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-					10
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631 3		Y	-0-					10
07	961 N	253	-0-	-708	-0-	253 3		Y	-0-					10
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-					10
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		Y	-0-					10
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-					10
11	870 N	776	-0-	-94	-0-	776 3		Y	-0-					10
12	1116 N	817	-0-	-299	-0-	817 3		Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		10,102			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLANAGAN "10"														
WELL #: 5Y RRCID -> 249029 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073														
01	589 N	410	-0-	-179	-0-	410 3		Y	-0-	41 1				10
02	476 N	286	-0-	-190	-0-	286 3		Y	-0-					10
03	465 N	262	-0-	-203	-0-	262 3		Y	-0-					10
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181 3		Y	-0-					10
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-					10
06	240 N	75	-0-	-165	-0-	75 3		Y	-0-					10
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93 3		Y	-0-					10
08	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 3		Y	-0-					10
09	90 N	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-					10
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-					10
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-					10
*12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		2,442			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249031	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3036 -	3114
M	0	ALLOW CODE	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	BALANCE
01		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944 3	2	9	Y	2	2
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			Y	-0-	2
03		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 3			Y	-0-	2
04		1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747 3			Y	-0-	2
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1661 3	2	9	Y	2	4
06		1890 N	1348	-0-	-542	-0-	1348 3			Y	-0-	4
07		1798 N	392	-0-	-1406	-0-	392 3			Y	-0-	4
08		1674 N	1051	-0-	-623	-0-	1051 3			Y	-0-	4
09		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3			Y	-0-	4
10		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			Y	-0-	4
11		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3			Y	-0-	4
12		2387 N	2053	-0-	-334	-0-	2053 3			Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:			19,434		TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

FLANAGAN "9"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249034	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 -	3092
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3			Y	-0-	1
02		504 N	325	-0-	-179	-0-	325 3			Y	-0-	1
03		651 N	300	-0-	-351	-0-	300 3			Y	-0-	1
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			Y	-0-	1
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3			Y	-0-	1
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3			Y	-0-	1
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			Y	-0-	1
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3			Y	-0-	1
09		360 N	198	-0-	-162	-0-	198 3			Y	-0-	1
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			Y	-0-	1
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3			Y	-0-	1
*12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			6,760		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #:		3Y	RRCID ->	249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 -	3104
01		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3			Y	-0-	2
02		616 N	435	-0-	-181	-0-	435 3			Y	-0-	2
03		682 N	585	-0-	-97	-0-	585 3			Y	-0-	2
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3			Y	-0-	2
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			Y	-0-	2
06		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			Y	-0-	2
07		341 N	214	-0-	-127	-0-	214 3			Y	-0-	2
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			Y	-0-	2
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			Y	-0-	2
10		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			Y	-0-	2
11		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			Y	-0-	2
*12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3			Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			6,082		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID ->	249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095		
M	ALLOW CODE	GAS 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	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3	Y	-0-	2	1		-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3	Y	-0-				-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	Y	-0-				-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-				-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-				-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-				-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3	Y	-0-				-0-
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3	Y	-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-				-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLANAGAN "10"				WELL #:	6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094	
01	1333 N	1242	-0-	-91	-0-	1242	3		Y	-0-	52	1	10
02	1176 N	1004	-0-	-172	-0-	1004	3		Y	-0-			10
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-			10
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		Y	-0-			10
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	Y	2		12
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	3		Y	-0-			12
07	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	3		Y	-0-			12
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1077	3		Y	-0-			12
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			12
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		Y	-0-			12
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		Y	-0-			12
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:				14,177	TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

FLANAGAN "10A"				WELL #:	4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072	
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-	3 1	1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		1
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	Y	-0-		1
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	Y	-0-		1
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-		1
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	Y	-0-		1
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3	Y	-0-		1
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-		1
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-		1
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		1
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3	Y	-0-		1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:				267	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GAINES					
SNOW OIL & GAS INC.				798635												
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943		COMPL. DATE 09/28/1995		TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3058	-	3122	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		330				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ZARVONA ENERGY LLC				950523												
ROSEBUD-YATES				WELL #:	1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL	DEPTH	3230	PERF.	3035	-	3112
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	562	2	18	9	Y	16	32	1		48
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	392	2	28	9	Y	25				73
03	589	N	370	-0-	-219	-0-	333	2	37	9	Y	34	79	1		28
04	570	N	397	-0-	-173	-0-	373	2	24	9	Y	22				50
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	471	2	33	9	Y	30				80
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	Y	21	67	1		34
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	422	2	25	9	Y	23				57
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	498	2	20	9	Y	18	39	1		36
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	498	2	23	9	Y	21				57
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	494	2	22	9	Y	20	49	1		28
11	480	N	345	-0-	-135	-0-	319	2	26	9	Y	24				52
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	461	1	24	9	Y	22				74
TOTAL GAS PROD:				5,564		TOTAL CONDENSATE PROD:				276						

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GAINES	
BIG AL OIL AND GAS				069153									
NICHOLS				WELL #:		1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A	
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	401	3	13	9	N	12	29
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	29
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	3	11	9	N	10	39
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	214	3	2	9	N	2	41
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	41
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	619	3	8	9	N	7	48
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-	48
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-	48
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	48
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-	48
*11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-	48
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:				6,511		TOTAL CONDENSATE PROD:				31			

HOBBS, EAST (QUEEN GAS) //CONT.// 41769 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 TRINITY EOR, LLC 869999
 JONES, E. E. WELL #: 2 C RRCID -> 020103 COMPL. DATE 01/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 4100

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

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

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

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

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

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491

M	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	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	464	2		N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
04	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	2		N	-0-			-0-
05	527 N	33	-0-	-494	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05	589 N	103	-0-	-486	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	570 N	173	-0-	-397	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719	RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3330 -	3510
BUCK, WALTER		WELL #:		1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,521			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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:				429	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HOMANN				WELL #:	1	RRCID -> 020119	COMPL. DATE 10/01/1944	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3416	-	3512
01	1147	N	706	-0-	-441	-0-	706	2	N	-0-		-0-
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	926	2	N	-0-		-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-		-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2	N	-0-		-0-
07	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	2276	2	N	-0-		-0-
08	2635	N	1694	-0-	-941	-0-	1694	2	N	-0-		-0-
09	2670	N	1566	-0-	-1104	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
10	2263	N	1513	-0-	-750	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
11	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2	N	-0-		-0-
12	1612	N	1269	-0-	-343	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436

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

RILEY, JAMES B. WELL #: 1A RRCID -> 020122 COMPL. DATE 04/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505

01	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	336 N	179	-0-	-157	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1405	-0-	-362	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	721	-0-	-1319	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	1395 N	523	-0-	-872	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	750 N	311	-0-	-439	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	744 N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594

M	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	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		508		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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

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

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

INDEPENDENT (BEND CONGL.)				//CONT.//	44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543											
OPAL				WELL #:	1	RRCID -> 097157	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407	-	6419				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					30
02		420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2		N	-0-					30
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-					30
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					30
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-					30
08		682 N	534	-0-	-148	-0-	534	2		N	-0-					30
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					30
10		589 N	329	-0-	-260	-0-	329	2		N	-0-					30
11		510 N	348	-0-	-162	-0-	348	2		N	-0-					30
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					30
TOTAL GAS PROD:			3,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

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

JUNIPER LEGACY RESERVES OPERATING LP MASTERTSON				47709 001 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				WELL #:	1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH	5930	PERF. 5335 -	5340	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-		315 1	291 3	N	4	125 1		26
							4 9						
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-		289 1	203 3	N	29			55
							32 9						
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-		370 1	349 3	N	31			86
							34 9						
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-		315 1	303 3	N	32			118
							35 9						
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-		263 1	293 3	N	34			152
							37 9						
06	720 N	634	-0-	-86	-0-		269 1	321 3	N	40	147 1		45
							44 9						
07	682 N	583	-0-	-99	-0-		267 1	283 3	N	30			75
							33 9						
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-		293 1	330 3	N	34			109
							37 9						
09	630 N	629	-0-	-1	-0-		293 1	296 3	N	36			145
							40 9						
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-		297 1	294 3	N	38			183
							42 9						
11	630 N	522	-0-	-108	-0-		271 1	244 3	N	6			189
							7 9						
12	651 N	537	-0-	-114	-0-		284 1	251 3	N	2			191
							2 9						

TOTAL GAS PROD:

7,331

TOTAL CONDENSATE PROD:

316

MASTERTSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL	DEPTH	5914	PERF. 5295 -	5301	
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		630 1	582 3	N	3	8 1		5
							3 9						
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-		578 1	406 3	N	-0-			5
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-		370 1	349 3	N	-0-			5
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-		315 1	303 3	N	-0-			5
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		525 1	586 3	N	-0-			5
06	690 N	650	-0-	-40	-0-		296 1	353 3	N	1	5 1		1
							1 9						
07	651 N	468	-0-	-183	-0-		227 1	241 3	N	-0-			1
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-		440 1	495 3	N	-0-			1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-		440 1	444 3	N	-0-			1
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-		446 1	442 3	N	-0-			1
11	900 N	779	-0-	-121	-0-		407 1	366 3	N	5			6
							6 9						
12	899 N	805	-0-	-94	-0-		425 1	377 3	N	3			9
							3 9						

TOTAL GAS PROD:

10,056

TOTAL CONDENSATE PROD:

12

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERSON "A-6"		WELL #:		6	RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5437 - 5443	
M	0	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		1216 N	1216	-0-	-0-	630 1	582 3	N	4	12 1		6
02		984 N	984	-0-	-0-	4 9						
03		1436 N	1436	-0-	-0-	578 1	406 3	N	-0-			6
04		1235 N	1235	-0-	-0-	739 1	697 3	N	-0-			6
05		1668 N	1668	-0-	-0-	630 1	605 3	N	-0-			6
06		1772 N	1772	-0-	-0-	788 1	880 3	N	-0-			6
07		1648 N	1648	-0-	-0-	808 1	964 3	N	-0-	5 1		1
08		1868 N	1868	-0-	-0-	800 1	848 3	N	-0-			1
09		1770 N	1766	-0-	-4	879 1	989 3	N	-0-			1
10		1775 N	1775	-0-	-0-	879 1	887 3	N	-0-			1
11		1800 N	1550	-0-	-250	892 1	883 3	N	-0-			1
12		1829 N	1612	-0-	-217	813 1	731 3	N	5			6
						6 9						
						7 9	754 3	N	6			12

TOTAL GAS PROD: 18,530

TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MASTERSON "A-1"		WELL #:		1	RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH		6122 PERF. 5461 - 5464	
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-

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH		6108 PERF. 5450 - 5460	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	58 3	N	3	10 1		5
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	3 9						
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	74 1	70 3	N	-0-			5
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	63 1	61 3	N	-0-			5
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	53 1	59 3	N	-0-			5
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	67 1	80 3	N	1	5 1		1
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	67 1	71 3	N	-0-			1
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	59 1	66 3	N	-0-			1
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	59 1	59 3	N	-0-			1
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	54 1	49 3	N	5			6
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 9						
						57 1	50 3	N	1			7
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 1,368

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JUNIPER			//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: KING					
PCC OPERATING COMPANY LLC					631462														
MASTERSON, R. S.			WELL #:		7601	RRCID -> 117775			COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL	DEPTH	5938	PERF.	5365	-	5394		
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1798	N	1747	-0-	-51	-0-			505	1	1242	3	N	-0-					150
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-			506	1	1101	3	N	-0-					150
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-			494	1	1446	3	N	-0-					150
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-			572	1	1626	3	N	-0-					150
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-			534	1	1537	3	N	-0-					150
06	1890	N	628	-0-	-1262	-0-			282	1	346	3	N	-0-					150
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-			507	1	1636	3	N	-0-					150
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-			605	1	1461	3	N	-0-					150
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-			581	1	1625	3	N	-0-					150
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-			508	1	1663	3	N	-0-					150
11	1950	N	1768	-0-	-182	-0-			546	1	1222	3	N	-0-					150
12	2015	N	1846	-0-	-169	-0-			519	1	1327	3	N	-0-					150
TOTAL GAS PROD:			22,391					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MASTERSON "66"				WELL #:	1	RRCID ->	207507	COMPL.	DATE	03/01/2005	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5391	-	5423
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	163	1	402	3	N	-0-					62
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	164	1	357	3	N	-0-					62
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	148	1	433	3	N	-0-					62
04	540	N	452	-0-	-88	-0-	118	1	334	3	N	-0-					62
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	133	1	382	3	N	-0-					62
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	263	1	324	3	N	-0-					62
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	175	1	567	3	N	-0-					62
08	527	N	140	-0-	-387	-0-	41	1	99	3	N	-0-					62
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	100	1	279	3	N	-0-					62
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	163	1	535	3	N	-0-					62
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	148	1	331	3	N	-0-					62
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	162	1	414	3	N	-0-					62
TOTAL GAS PROD:				6,235		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

JUNIPER (BEND CONGL.)					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
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	105	1	151	2	N	-0-					19
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	100	1	254	2	N	-0-					19
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	110	1	287	2	N	-0-					19
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	100	1	98	2	N	-0-					19
05	403	N	140	-0-	-263	-0-	100	1	40	2	N	-0-					19
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	105	1	278	2	N	-0-					19
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	105	1	177	2	N	-0-					19
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	100	1	163	2	N	-0-					19
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	105	1	130	2	N	-0-					19
10	279	N	177	-0-	-102	-0-	100	1	77	2	N	-0-					19
11	240	N	160	-0-	-80	-0-	100	1	60	2	N	-0-					19
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	100	1	78	2	N	-0-					19
TOTAL GAS PROD:					3,023	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING			
GAEA SERVICES, INC.		//CONT.//		292356										
MASTERSON		WELL #:		4A	RRCID -> 177460		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5718 - 5752			
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	BALANCE
01	1488 N	847	-0-	-641	-0-	195	1	652	2	N	-0-			77
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-	185	1	856	2	N	-0-			77
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	190	1	914	2	N	-0-			77
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	200	1	2130	2	N	-0-			77
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	210	1	1943	2	N	-0-			77
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	215	1	1196	2	N	-0-			77
07	2418 N	1516	-0-	-902	-0-	210	1	1306	2	N	-0-			77
08	2139 N	1817	-0-	-322	-0-	205	1	1612	2	N	-0-			77
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	210	1	1479	2	N	-0-			77
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	215	1	1453	2	N	-0-			77
11	1770 N	1061	-0-	-709	-0-	205	1	856	2	N	-0-			77
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	2	N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		17,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUNN OIL COMPANY		339493											
MASTERSON 43		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	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-							

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
MASTERSON B		WELL #:		1	RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970		PERF. 5856 - 5868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

MASTERSON "B"				WELL #:	2	RRCID -> 170271	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF. 5883	-	5908
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MASTERSON "B" UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 172818	COMPL.	DATE 04/26/1999	TOTAL	DEPTH	6050	PERF.	5925 -	5930
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	315 3	1 9	291 3 N	3	6	1			4
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	289 1	1	203 3 N	-0-					4
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	1479 1	1	1395 3 N	-0-					4
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	1259 1	1	1211 3 N	-0-					4
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	1051 1	1	1173 3 N	-0-					4
06	2550 N	2216	-0-	-334	-0-	1010 1	1 9	1205 3 N	1	4	1			4
07	2542 N	2061	-0-	-481	-0-	1000 1	1	1061 3 N	-0-					1
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	1172 1	1	1319 3 N	-0-					1
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	1172 1	1	1183 3 N	-0-					1
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	1189 1	1	1177 3 N	-0-					1
11	2400 N	2065	-0-	-335	-0-	1084 6	1 9	975 3 N	5					6
12	2449 N	2149	-0-	-300	-0-	1134 9	1 9	1006 3 N	8					14
TOTAL GAS PROD:		24,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5284 -	5804
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5806 -	5823
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	630	1	582	3	N	3	5 1 4
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	578	1	406	3	N	-0-	4
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	370	1	349	3	N	-0-	4
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	315	1	303	3	N	-0-	4
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	525	1	586	3	N	-0-	4
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	674	1	803	3	N	1	4 1 1
07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	666	1	707	3	N	-0-	1
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	1
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	1
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

TOTAL GAS PROD: 7,498

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5918 -	5928
01	3100 N	3640	-0-	540	540	1889	1	1747	3	N	4	6 1 5
02	2800 N	2953	-0-	153	693	1734	1	1219	3	N	-0-	5
03	3100 N	4310	-0-	1210	1903	2218	1	2092	3	N	-0-	5
04	5608 X	3705	-0-	-1903	-0-	1889	1	1816	3	N	-0-	5
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	1759	3	N	-0-	5
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-	1
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	1333	1	1414	3	N	-0-	1
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-	1
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-	1
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	1784	1	1766	3	N	-0-	1
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1626	1	1463	3	N	5	6
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12	18

TOTAL GAS PROD: 41,373

TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JUNIPER (BEND CONGL.)													CNTY: KING	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MASTERSON "J-3" UNIT														
//CONT.// 47709 333 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 495445														
WELL #: 3 RRCID -> 185124														
COMPL. DATE 08/13/2001														
TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3640	-0-	540	540	1889	1	1747	3	N	4	7	1	5
02	2800 N	3937	-0-	1137	1677	2312	1	1625	3	N	-0-			5
03	3100 N	1436	-0-	-1664	13	739	1	697	3	N	-0-			5
04	3100 X	3087	-0-	-13	-0-	1574	1	1513	3	N	-0-			5
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1576	1	1759	3	N	-0-			5
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	1617	1	1928	3	N	-0-	4	1	1
07	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	1999	1	2120	3	N	-0-			1
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1758	1	1979	3	N	-0-			1
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1758	1	1775	3	N	-0-			1
10	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	1486	1	1472	3	N	-0-			1
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	1897	1	1707	3	N	5			6
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	1701	1	1509	3	N	12			18
						13	9							
TOTAL GAS PROD: 40,160													TOTAL CONDENSATE PROD: 21	

PPC OPERATING COMPANY LLC														
MASTERSON, R. B.														
WELL #: 20 RRCID -> 020139														
COMPL. DATE 01/08/1962														
TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A														
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	3	N	-0-			5
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	N	-0-			5
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	3	N	-0-			5
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	3	N	-0-			5
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	3	N	-0-			5
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	21	1	25	3	N	-0-			5
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-			5
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-			5
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	3	N	-0-			5
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	N	-0-			5
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	14	1	32	3	N	-0-			5
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	3	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD: 718													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BEADHEAD SCUD 53														
WELL #: 1 RRCID -> 176774														
COMPL. DATE 11/02/1999														
TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			51
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			51
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-			51
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	N	-0-			51
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-			51
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-			51
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	N	-0-			51
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-			51
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	N	-0-			51
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	16	1	37	3	N	-0-			51
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	N	-0-			51
TOTAL GAS PROD: 531													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL	DEPTH	5943	PERF.	5844	-	5852		
M O	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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	55	1	134	3	N	-0-					12
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	117	3	N	-0-					12
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	56	1	162	3	N	-0-					12
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	3	N	-0-					12
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	65	1	185	3	N	-0-					12
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	109	1	134	3	N	-0-					12
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	52	1	169	3	N	-0-					12
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	3	N	-0-					12
09	240 N	183	-0-	-57	-0-	48	1	135	3	N	-0-					12
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	57	1	188	3	N	-0-					12
11	270 N	93	-0-	-177	-0-	29	1	64	3	N	-0-					12
12	186 N	116	-0-	-70	-0-	33	1	83	3	N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		2,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEADHEAD HARE'S EAR 41				WELL #:	1	RRCID -> 179790	COMPL.	DATE 02/16/2000	TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5736 -	5751
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	23	1	58	3	N	-0-		19
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	22	1	49	3	N	-0-		19
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-		19
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	3	N	-0-		19
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	29	1	82	3	N	-0-		19
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	85	1	106	3	N	-0-		19
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	3	N	-0-		19
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	8	1	20	3	N	-0-		19
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	11	1	29	3	N	-0-		19
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-		19
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-		19
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:				881	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION				177997											
GIBSON				WELL #:	1	RRCID	-> 204146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL	DEPTH	6171	PERF.	6078 - 6094	
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			338	
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			338	
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			338	
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3		N	-0-			338	
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			338	
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	438	3	7 9	N	6	184	0	160	
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			160	
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			160	
09	3000	N	3543	-0-	543	543	3543	3		N	-0-			160	
10	3100	N	3543	-0-	443	986	3543	3		N	-0-			160	
11	3000	N	2360	-0-	-640	346	2360	3		N	-0-			160	
*12	3100	N	4715	-0-	1615	1961	4715	3		N	-0-			160	
TOTAL GAS PROD:				20,186		TOTAL CONDENSATE PROD:				6					

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION			//CONT.//		177997											
JOHNSON			WELL #:		1	RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894	-	5912		
M	0	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		4061 X	3917	-0-	-144	-0-		3917	3			N	-0-			140
02		3668 X	3294	-0-	-374	-0-		3294	3			N	-0-			140
03		3975 X	3975	-0-	-0	-0-		3975	3			N	-0-			140
04		3780 X	3305	-0-	-475	-0-		3305	3			N	-0-			140
05		3906 X	3537	-0-	-369	-0-		3537	3			N	-0-			140
06		3840 X	3541	-0-	-299	-0-		3541	3			N	-0-			140
07		3968 X	3230	-0-	-738	-0-		3230	3			N	-0-			140
08		3968 X	3247	-0-	-721	-0-		3247	3			N	-0-			140
09		3540 X	3404	-0-	-136	-0-		3404	3			N	-0-			140
10		3658 X	3404	-0-	-254	-0-		3404	3			N	-0-			140
11		3540 X	3259	-0-	-281	-0-		3259	3			N	-0-			140
*12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414	3			N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			41,527				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILD HORSE ENERGY				923282													
MASTERSON				WELL #:		1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5956 -		5972	
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					38	
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-					38	
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-		30	7		8	
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	347	2	42	9	N	38	30	7		8	
05	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			N	-0-				8	
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-				8	
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-				8	
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-				8	
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				8	
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				8	
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-				8	
12	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:				4,792				TOTAL CONDENSATE PROD:				38					

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631						
BROWN, NELSON				WELL #:	3	RRCID -> 139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4724 - 4740
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 BLOWING SAND OPERATING L.L.C. 076382
 SLAUGHTER WELL #: 802 RRCID -> 109166 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731

M	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	651 #	16	-0-	-635	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	651 #	181	-0-	-470	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	713 #	345	-0-	-368	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	690 #	217	-0-	-473	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	527 #	280	-0-	-247	-0-	280	3			N	-0-					109
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					109
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					109
04	502 R	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					110
05	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					111
06	497 R	497	-0-	-0-	-0-	487	3	10	9	N	9					120
07	589 #	389	-0-	-200	-0-	311	3	78	9	N	71					191
08	661 R	661	-0-	-0-	-0-	651	3	10	9	N	9	161	1			39
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	518	3	14	9	N	13					52
10	527 #	496	-0-	-31	-0-	483	3	13	9	N	12					64
11	720 #	485	-0-	-235	-0-	476	3	9	9	N	8					72
12	744 #	296	-0-	-448	-0-	295	3	1	9	N	1					73
TOTAL GAS PROD:		5,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

C & S OPERATING 121055
 WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)			//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
C & S OPERATING			//CONT.//		121055											
SLAUGHTER ESTATE I			WELL #:		1	RRCID -> 098921		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4814 - 4840				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOACHE					WELL #:	1	RRCID -> 117910	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4838 - 4860
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		225

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
MASTEN -J-				WELL #:	4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800	-	4875	
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-			44
02	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			44
03	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			44
04	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			44
05	837	R	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			44
06	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			44
07	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			44
08	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			44
09	1469	R	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-			44
10	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			44
11	510	#	421	-0-	-89	-0-	421 2		N	-0-			44
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 13,001

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID -> 020509		COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF. 4870 - 4938				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	217 #	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-			-0-
04	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	217 #	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JANET				WELL #:	1	RRCID -> 206364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 5514 - 8550
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-				

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC				190668											
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714	PERF. 4667 -	4710				
01	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			39	
02	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1210	3		3	9	N	3		42	
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1311	3		3	9	N	3		45	
04	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	1015	3		15	9	N	14		59	
05	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1033	3		23	9	N	21		80	
06	840 #	424	-0-	-416	-0-	420	3		4	9	N	4		84	
07	963 R	963	-0-	-0-	-0-	954	3		9	9	N	8		92	
08	868 #	-0-	-0-	-868	-0-						N	2		94	
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-						N	2		96	
10	868 #	861	-0-	-7	-0-	860	3		1	9	N	1		97	
11	840 #	825	-0-	-15	-0-	821	3		4	9	N	4		101	
12	868 #	567	-0-	-301	-0-	561	3		6	9	N	5		106	
TOTAL GAS PROD:		9,582				TOTAL CONDENSATE PROD:		67							

 LEVELL (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
09	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	150 #	84	-0-	-66	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3		Y	-0-			-0-

 TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

 TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-			-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
11	90 #	48	-0-	-42	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3		Y	-0-			-0-

 TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					65
02	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					65
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					65
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					65
05	682 #	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					65
06	660 #	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					65
07	713 #	388	-0-	-325	-0-	388	3			N	-0-					65
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					65
09	630 #	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					65
10	651 #	405	-0-	-246	-0-	405	3			N	-0-					65
11	630 #	314	-0-	-316	-0-	314	3			N	-0-					65
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	251	3			N	-0-					65

 TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
 PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892

01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	9	Y	61					86
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	30	1	56	9	Y	51	111	1			26
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58					84
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	9	Y	48	111	1			21
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56					77
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46	111	1			12
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	30	1	61	9	Y	55					67
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	30	1	55	9	Y	50	111	1			6
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	30	1	45	9	Y	41					47
10	93 #	78	-0-	-15	-0-	30	1	48	9	Y	44					91
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	9	Y	56	118	1			29
12	93 #	92	-0-	-1	-0-	30	1	62	9	Y	56					85

 TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

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	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2			Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-			-0-
03	775 #	675	-0-	-100	-0-	675 2			Y	-0-			-0-
04	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 2			Y	-0-			-0-
05	775 #	555	-0-	-220	-0-	555 2			Y	-0-			-0-
06	690 #	678	-0-	-12	-0-	678 2			Y	-0-			-0-
07	682 #	583	-0-	-99	-0-	583 2			Y	-0-			-0-
08	682 #	600	-0-	-82	-0-	600 2			Y	-0-			-0-
09	690 #	559	-0-	-131	-0-	559 2			Y	-0-			-0-
10	713 #	546	-0-	-167	-0-	546 2			Y	-0-			-0-
11	690 #	546	-0-	-144	-0-	546 2			Y	-0-			-0-
12	589 #	455	-0-	-134	-0-	455 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,169	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	609	R	609	-0-	-0-	-0-	537	2	72	9	Y	65					217
02	431	R	431	-0-	-0-	-0-	397	2	34	9	Y	31	107	1			141
03	522	R	522	-0-	-0-	-0-	454	2	68	9	Y	62					203
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	389	2	35	9	Y	32	105	1			130
05	620	#	324	-0-	-296	-0-	259	2	65	9	Y	59					189
06	600	#	469	-0-	-131	-0-	422	2	47	9	Y	43					232
07	527	#	475	-0-	-52	-0-	423	2	52	9	Y	47	112	1			167
08	551	R	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					216
09	480	#	353	-0-	-127	-0-	331	2	22	9	Y	20					236
10	496	#	422	-0-	-74	-0-	378	2	44	9	Y	40	113	1			163
11	540	#	398	-0-	-142	-0-	351	2	47	9	Y	43					206
12	558	#	398	-0-	-160	-0-	333	2	65	9	Y	59	106	1			159
TOTAL GAS PROD:				5,376				TOTAL CONDENSATE PROD:				550					

RAINS	COUNTY	SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	30	RRCID	->	059571	COMPL.	DATE	08/08/1983	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4744	-	4840
01	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1075	2	35	9	Y	32								100
02	811	R	811	-0-	-0-	-0-	794	2	17	9	Y	15	53	1						62
03	943	R	943	-0-	-0-	-0-	909	2	34	9	Y	31								93
04	795	R	795	-0-	-0-	-0-	777	2	18	9	Y	16	53	1						56
05	899	#	550	-0-	-349	-0-	518	2	32	9	Y	29								85
06	870	#	867	-0-	-3	-0-	843	2	24	9	Y	22								107
07	899	#	873	-0-	-26	-0-	847	2	26	9	Y	24	56	1						75
08	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	995	2	28	9	Y	25								100
09	870	#	674	-0-	-196	-0-	663	2	11	9	Y	10								110
10	899	#	778	-0-	-121	-0-	756	2	22	9	Y	20	56	1						74
11	870	#	724	-0-	-146	-0-	701	2	23	9	Y	21								95
12	899	#	699	-0-	-200	-0-	666	2	33	9	Y	30	53	1						72
TOTAL GAS PROD:				9,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				275								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489										
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 098744		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4747 - 4847		
M	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	791 R	791	-0-	-0-	-0-	758	2	33	9	Y	30			59
02	655 R	655	-0-	-0-	-0-	626	2	29	9	Y	26	55	1	30
03	806 #	734	-0-	-72	-0-	702	2	32	9	Y	29			59
04	695 R	695	-0-	-0-	-0-	669	2	26	9	Y	24	56	1	27
05	806 #	609	-0-	-197	-0-	578	2	31	9	Y	28			55
06	780 #	731	-0-	-49	-0-	706	2	25	9	Y	23	56	1	22
07	744 #	637	-0-	-107	-0-	607	2	30	9	Y	27			49
08	744 #	313	-0-	-431	-0-	285	2	28	9	Y	25	55	1	19
09	720 #	52	-0-	-668	-0-	30	2	22	9	Y	20			39
10	744 #	54	-0-	-690	-0-	30	2	24	9	Y	22			61
11	720 #	41	-0-	-679	-0-	30	2	11	9	Y	10	50	1	21
12	651 #	30	-0-	-621	-0-	30	1			Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		5,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		264						

RAINS	COUNTY	SCHOOL	LAND	A/C	7	WELL #:	36	RRCID -> 122811	COMPL.	DATE 03/11/1986	TOTAL	DEPTH	4906	PERF.	N/A
01	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-			-0-		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-			-0-		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-			-0-		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	2	Y	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-			-0-		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-			-0-		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-			-1		-0-	30	1	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				360		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	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	1		Y	-0-	12		
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	1		Y	-0-	12		
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-	12		
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	1		Y	-0-	12		
05	14B DENY	12	-0-	12	12	12	1		Y	-0-	12		
06	27 R	15	-0-	-12	-0-	14	1	1	9	Y	1		
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	-0-	13		
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	1		Y	-0-	13		
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	1		Y	-0-	13		
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-	13		
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-	13		
*12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-	13		
TOTAL GAS PROD:			239		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323											
SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID -> 099881		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH		5018 PERF. 4808 - 4828				
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH		4910 PERF. 4812 - 4900	
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	1		Y	-0-		1
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	12	1		Y	-0-		1
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	1		Y	-0-		1
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	1		Y	-0-		1
05	14B DENY	12	-0-	12	-0-	12	1		Y	-0-		1
06	24 R	12	-0-	-12	-0-	12	1		Y	-0-		1
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-		1
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	1		Y	-0-		1
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-		1
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-		1
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		1
*12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 223

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	31 #	13	-0-	-18	-0-	10	1	3 9	Y	3		59
02	28 #	12	-0-	-16	-0-	10	1	2 9	Y	2		61
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	1		Y	-0-		61
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	10	1	3 9	Y	3		64
05	14B DENY	14	-0-	14	-0-	11	1	3 9	Y	3		67
06	27 R	13	-0-	-14	-0-	11	1	2 9	Y	2		69
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	1		Y	-0-		69
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2 9	Y	2		71
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	18	1	1 9	Y	1		72
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2 9	Y	2		74
11	30 #	21	-0-	-9	-0-	19	3	2 9	Y	2		76
*12	105 R	105	-0-	-0-	-0-	102	3	3 9	Y	3		79

TOTAL GAS PROD: 273

TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411.426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
JOPLIN OIL CO., INC.				445469													
DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15		RRCID -> 112946		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH		4892		PERF. 4693 -		4774	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-		1075 3			N	-0-					130	
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-		489 3			N	-0-					130	
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-		621 3			N	-0-					130	
04	1050 #	279	-0-	-771	-0-		279 3			N	-0-					130	
05	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					130	
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					130	
07	620 #	55	-0-	-565	-0-		55 3			N	-0-					130	
08	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-		1464 3			N	-0-					130	
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-		916 3			N	-0-					130	
10	788 R	788	-0-	-0-	-0-		788 3			N	-0-					130	
11	1050 #	484	-0-	-566	-0-		484 3			N	-0-					130	
12	1085 #	614	-0-	-471	-0-		614 3			N	-0-					130	
TOTAL GAS PROD:		6,785				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	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-	
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	483	-0-	483	483	483	3	N	-0-		-0-	
05	864	R	381	-0-	-483	-0-	381	3	N	-0-		-0-	
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
07	465	#	397	-0-	-68	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
08	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	3	N	-0-		-0-	
09	450	#	401	-0-	-49	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	340	-0-	340	629	340	3	N	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	888	259	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,671	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RUCKER				WELL #:	2	RRCID -> 097282	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746	-	4892
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

M 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	62 #		15	-0-	-47	-0-		15	3		N	-0-					731
02	7 #		5	-0-	-2	-0-		5	3		N	-0-					731
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	15 #		10	-0-	-5	-0-		10	3		N	-0-					731
05	15 #		7	-0-	-8	-0-		7	3		N	-0-					731
06	15 R		15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-					731
07	13 R		13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-					731
08	13 R		13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-					731
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					731
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					731
11	30 #		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					731
12	13 #		-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					731
TOTAL GAS PROD:				78			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445															
BROWN, NELSON				WELL #:	1 A	RRCID -> 055136	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743	-	4834							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

M. B. J. OPERATING			518210														
MASTEN, F. O.			WELL #:		2		RRCID -> 059631		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH		5115		PERF. N/A		
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	3	6	9	Y	5					426	
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4					430	
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	Y	5					435	
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	Y	4					439	
05	217 #	208	-0-	-9	-0-	202	3	6	9	Y	5					444	
06	210 #	195	-0-	-15	-0-	191	3	4	9	Y	4					448	
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	161	3	6	9	Y	5					453	
08	217 #	96	-0-	-121	-0-	90	3	6	9	Y	5					458	
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	3					461	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					464	
11	210 #	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3					467	
12	155 #	35	-0-	-120	-0-	32	3	3	9	Y	3					470	
TOTAL GAS PROD:			1,559		TOTAL CONDENSATE PROD:			49									

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
M.B.J. OPERATING		//CONT.//		518210											
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID -> 062257		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH		5020	PERF. N/A			
M	0	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		93 #	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1			52
02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1			53
03		74 R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1			54
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1			55
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			56
06		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1			57
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1			58
08		62 #	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1			59
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			60
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1			61
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1			62
12		62 #	12	-0-	-50	-0-	11	3	1	9	Y	1			63
TOTAL GAS PROD:			512		TOTAL CONDENSATE PROD:			12							

SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.				810580											
SMALLWOOD, J.L.				WELL #:		2		RRCID -> 216296		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH		4889 PERF. 4870 - 4889	
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	#	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-				-0-
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
11	10	#	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
12	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				71		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370											
LAWSON				WELL #: 1010		RRCID -> 078224		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		4757		PERF. N/A	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	N	-0-					7
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-					7
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-					7
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-					7
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 TACTICAL OIL & GAS, LLC //CONT.// 834370
 SLAUGHTER "18" WELL #: 1018 RRCID -> 113832 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4722 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3	N	-0-			-0-
09	36 R	1	-0-	-35	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
*12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		452			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3	N	-0-			-0-
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2	3	N	-0-			-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-
*12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		461			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	21	-0-	21	21	21	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	27	6	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	28	1	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	31	3	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	34	3	3	N	-0-			-0-
09	35 R	1	-0-	-34	-0-	1	3	N	-0-			-0-
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		442			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN					
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370										
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID -> 116694		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH	4777	PERF. 4709 -	4738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-	
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		N	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	6	-0-	6	28	6	3		N	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	1	-0-	1	29	1	3		N	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	3	-0-	3	32	3	3		N	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	3	-0-	3	35	3	3		N	-0-			-0-	
09	37 R	2	-0-	-35	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
10	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
*12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAWSON				WELL #:	1	RRCID -> 119124	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4670 -	4720
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329													
REED-WRIGHT -B-				WELL #:		12		RRCID -> 049400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5001 PERF. 4872 - 4892	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALKING X OIL CO. 892810
 SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 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	1					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
*10	14B DENY	130	-0-	130	130	129	1	1	9	N	1					75
*11	14B DENY	235	-0-	235	365	234	1	1	9	N	1					76
12	0 # NO RPT		-0-	-0-	365					N	NO RPT					76
TOTAL GAS PROD:		365		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					188
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					195
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					196
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

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

01	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	1	1	9	N	1					143
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	1	1	9	N	1					144
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	1	1	9	N	1					145
04	1020 #	200	-0-	-820	-0-	199	1	1	9	N	1					146
05	1054 #	158	-0-	-896	-0-	158	1			N	-0-					146
06	480 #	141	-0-	-339	-0-	140	1	1	9	N	1					147
07	310 #	101	-0-	-209	-0-	100	1	1	9	N	1					148
08	279 #	71	-0-	-208	-0-	70	1	1	9	N	1					149
09	482 R	482	-0-	-0-	-0-	481	1	1	9	N	1					150
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	1	1	9	N	1					151
*11	836 R	836	-0-	-0-	-0-	835	1	1	9	N	1					152
12	496 # NO RPT		-0-	-496	-0-					N	NO RPT					152
TOTAL GAS PROD:		4,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALSH PETROLEUM, INC. 894720
 MARTY-WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 020510 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH N/A 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720
 MARTY-WRIGHT WELL #: 23 RRCID -> 069293 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4782 - 4806

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

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

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

WRIGHT, MARTY WELL #: 42 RRCID -> 072329 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 4754 - 4774

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

LEVELL AND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WALSH PETROLEUM, INC. //CONT.// 894720
 WRIGHT, MARTY WELL #: 36 RRCID -> 072402 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 4747 - 4767

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
 DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875

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

YUCCA ENERGY, INC. 950335
 CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A

01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	882	3	11	9	N	10					110	
02	772 R	772	-0-	-0-	-0-	743	3	29	9	N	26					136	
03	837 #	774	-0-	-63	-0-	751	3	23	9	N	21					157	
04	870 #	730	-0-	-140	-0-	712	3	18	9	N	16					173	
05	899 #	620	-0-	-279	-0-	598	3	22	9	N	20					193	
06	870 #	726	-0-	-144	-0-	724	3	2	9	N	2					195	
07	868 #	654	-0-	-214	-0-	643	3	11	9	N	10					205	
08	775 #	703	-0-	-72	-0-	693	3	10	9	N	9					214	
09	720 #	648	-0-	-72	-0-	648	3			N	-0-					214	
10	744 #	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					214	
11	720 #	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					214	
12	713 #	576	-0-	-137	-0-	575	3	1	9	N	1					215	
TOTAL GAS PROD:		8,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		115									

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-									

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1012 RRCID -> 097971 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 2028 RRCID -> 099665 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3357

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

LOOP G.S.U. WELL #: 2012 RRCID -> 099666 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3339 - 3350

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 3012 RRCID -> 101162 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3355

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1013 RRCID -> 136842 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3359 - 3373

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 3013 RRCID -> 136844 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3351 - 3359

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

LOOP G.S.U. WELL #: 4012 RRCID -> 136846 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3350 - 3356

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 5012 RRCID -> 136848 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3350

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

LOOP G.S.U. WELL #: 5028 RRCID -> 136849 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3384 - 3393

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 2029 RRCID -> 138978 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 3528 PERF. 3338 - 3364

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

LOOP G.S.U. WELL #: 4013 RRCID -> 138979 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3364

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 6012 RRCID -> 138981 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3332 - 3358

M	ALLOW CODE	GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G. S. U. WELL #: 7012 RRCID -> 138983 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3327 - 3353

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 8028 RRCID -> 138985 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374

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

LOOP G. S. U. WELL #: 329WD RRCID -> 142019 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 13228 PERF. 13170 - 13228

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

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 10286C RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

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

LOOP 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 (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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 #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A

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

LOOP, NE. (YATES) 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

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

LOOP, NE. (YATES) //CONT.// 54852 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
 HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038816 COMPL. DATE 03/19/1966 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 3308 - 3379

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

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

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

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

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

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

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

LYNCH (YATES) 55986 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855
 JONES WELL #: 1X RRCID -> 177459 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3394 - 3398

M	ALLOW CODE	GAS 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	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:						TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY 923282
 MASTERSON RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 136695 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5927 - 5944

M	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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					97
02	700 N	115	-0-	-585	-0-	115	2			N	-0-					97
03	403 N	71	-0-	-332	-0-	71	2			N	-0-	97	7			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	77	2	107	9	N	97	97	7			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,289				TOTAL CONDENSATE PROD:										97

MASTERTON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING
 WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282
 MASTERTON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			48
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			48
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	48 7		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		N	-0-			-0-
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2		N	-0-			-0-
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN
 MONCRIEF, W. A., JR. 575000
 MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-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

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	28
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	55 1	13275 2	Y	159			192	
02	DLQ G-10	10664	-0-	10664	24169	175 9	48 1	10530 2	Y	78	183 1	87	
03	19580	12781	-0-	-6799	17370	86 9	51 1	12611 2	Y	108		195	
04	24780 R	7410	-0-	-17370	-0-	119 9	39 1	7368 2	Y	3		198	
05	13516 #	10266	-0-	-3250	-0-	3 9	40 1	10226 2	Y	-0-		198	
06	13515 R	13515	-0-	-0-	-0-	51 1	13447 2	Y	15	183 1		30	
07	15285 R	15285	-0-	-0-	-0-	17 9	55 1	15158 2	Y	65		95	
08	15188 R	15188	-0-	-0-	-0-	72 9	55 1	15078 2	Y	50		145	
09	15169 R	15169	-0-	-0-	-0-	55 9	55 1	15022 2	Y	84	187 1	42	
10	16029 R	16029	-0-	-0-	-0-	92 9	53 1	15876 2	Y	91		133	
11	14869 R	14869	-0-	-0-	-0-	100 9	55 1	14719 2	Y	86	186 1	33	
12	15159 #	NO RPT	-0-	-15159	-0-	95 9			Y	NO RPT		33	
TOTAL GAS PROD:		144,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		739							

NEWSOM (YATES)				65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
EXXON-SHELL FEE				WELL #:	7	RRCID -> 089335	COMPL. DATE 08/07/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2829	- 3071
01	2883	N	2290	-0-	-593	-0-	2290	3	N	-0-	-0-
02	2492	N	2110	-0-	-382	-0-	2110	3	N	-0-	-0-
03	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	2325	3	N	-0-	-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-	-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3	N	-0-	-0-
06	2250	N	1506	-0-	-744	-0-	1506	3	N	-0-	-0-
07	2821	N	881	-0-	-1940	-0-	881	3	N	-0-	-0-
08	3100	N	3682	-0-	582	582	3682	3	N	-0-	-0-
09	2949	N	2367	-0-	-582	-0-	2367	3	N	-0-	-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-
11	3000	X	1903	-0-	-1097	-0-	1903	3	N	-0-	-0-
12	3100	X	2332	-0-	-768	-0-	2332	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				27,015	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

EXXON FEE D	WELL #:	8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985 - 3034
01 1586 N 1586 -0- -0- -0- 1586 3 N -0- -0-						
02 1420 N 1420 -0- -0- -0- 1420 3 N -0- -0-						
03 1599 N 1599 -0- -0- -0- 1599 3 N -0- -0-						
04 1569 N 1569 -0- -0- -0- 1569 3 N -0- -0-						
05 DLQ G-10 1543 -0- 1543 1543 3 N -0- -0-						
06 DLQ G-10 739 -0- 739 2282 3 N -0- -0-						
07 1700 N 328 -0- -1372 910 328 3 N -0- -0-						
08 2626 N 1716 -0- -910 -0- 1716 3 N -0- -0-						
09 1505 N 1505 -0- -0- -0- 1505 3 N -0- -0-						
10 1670 N 1670 -0- -0- -0- 1670 3 N -0- -0-						
11 1919 N 1919 -0- -0- -0- 1919 3 N -0- -0-						
*12 1551 N 1551 -0- -0- -0- 1551 3 N -0- -0-						
TOTAL GAS PROD: 17,145			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

NEWSOM (YATES)			//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES							
CITATION OIL & GAS CORP.			//CONT.//		154235													
EXXON FEE EUBANKS D			WELL #:		7	RRCID -> 235564		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LYNX OPERATING CO., INC.				516255												
HENRY "21"				WELL #:	1Y	RRCID -> 249786	COMPL.	DATE 04/29/2009	TOTAL	DEPTH	3277	PERF.	2950 -	3027		
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	291	3	307	9	Y	279	119	1	205	
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	258	3	187	9	Y	170	93	1	282	
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	338	3	186	9	Y	169	172	1	279	
04	570	N	448	-0-	-122	-0-	312	3	136	9	Y	124	175	1	228	
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	263	3	171	9	Y	155	183	1	200	
06	510	N	284	-0-	-226	-0-	155	3	129	9	Y	117	90	1	227	
07	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-			227	
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			227	
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	240	3	224	9	Y	204	181	1	250	
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	118	3	91	9	Y	83	161	1	172	
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	101	3	210	9	Y	191	180	1	183	
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	119	3	154	9	Y	140			323	
TOTAL GAS PROD:				4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,632						

HENRY "5"				WELL #:	1Y	RRCID -> 250387	COMPL.	DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066				
01	2728	N	2400	-0-	-328	-0-	2233	3	167	9	Y	152	303	1	157
02	2464	N	2362	-0-	-102	-0-	2135	3	227	9	Y	206	235	1	128
03	2728	N	2397	-0-	-331	-0-	2074	3	323	9	Y	294	338	1	84
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2497	3	261	9	Y	237	176	1	145
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2386	3	229	9	Y	208	160	1	193
06	2520	X	2111	-0-	-409	-0-	1914	3	197	9	Y	179	81	1	291
07	2852	X	1459	-0-	-1393	-0-	1385	3	74	9	Y	67	175	1	183
08	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	2527	3	237	9	Y	215			398
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	136	354	1	180
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2460	3	146	9	Y	133	195	1	118
11	2670	X	2284	-0-	-386	-0-	2064	3	220	9	Y	200	186	1	132
12	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	2335	3	196	9	Y	178	173	1	137
TOTAL GAS PROD:				26,287		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,205					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 -	3138
M	0	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	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3	Y	-0-	3 1	2
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	Y	-0-		2
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-		2
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3	Y	-0-		2
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	Y	-0-		2
06	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	1243	3	Y	-0-		2
07	1457	N	499	-0-	-958	-0-	499	3	Y	-0-		2
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	Y	-0-		2
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	Y	-0-		2
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	Y	-0-		2
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3	Y	-0-		2
12	1705	X	1509	-0-	-196	-0-	1509	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			16,260		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 -	3085
01	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	3	Y	-0-	53 1	10
02	1176	N	983	-0-	-193	-0-	983	3	Y	-0-		10
03	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3	Y	-0-		10
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	Y	-0-		10
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1290	3	Y	-0-	2	12
06	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3	Y	-0-		12
07	1333	N	486	-0-	-847	-0-	486	3	Y	-0-		12
08	1302	N	974	-0-	-328	-0-	974	3	Y	-0-		12
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	Y	-0-		12
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	Y	-0-		12
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3	Y	-0-		12
12	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	1100	3	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:			13,835		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 -	3070
01	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1195	3	Y	-0-	64 1	11
02	1120	N	828	-0-	-292	-0-	828	3	Y	-0-		11
03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3	Y	-0-		11
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3	Y	-0-		11
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	3	Y	-0-	2	13
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	3	Y	-0-		13
07	1147	N	365	-0-	-782	-0-	365	3	Y	-0-		13
08	1147	N	471	-0-	-676	-0-	471	3	Y	-0-		13
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	Y	-0-		13
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	Y	-0-		13
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3	Y	-0-		13
12	1457	N	1031	-0-	-426	-0-	1031	3	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			11,905		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

NEWSOM (YATES)			//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.			//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"			WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075	
M	0	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		3875 X	2812	-0-	-1063	-0-	2812	3		Y	-0-	1 1		-0-
02		3500 X	1632	-0-	-1868	-0-	1632	3		Y	-0-			-0-
03		3193 X	1322	-0-	-1871	-0-	1322	3		Y	-0-			-0-
04		3090 X	1809	-0-	-1281	-0-	1809	3		Y	-0-			-0-
05		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
06		2370 X	149	-0-	-2221	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
07		1860 X	927	-0-	-933	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
08		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		Y	-0-			-0-
09		3000 N	4220	-0-	1220	1220	4220	3		Y	-0-			-0-
10		3100 N	3219	-0-	119	1339	3219	3		Y	-0-			-0-
11		3754 X	2415	-0-	-1339	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
12		4371 X	3340	-0-	-1031	-0-	3340	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,926		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 -	3161
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		49
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		49
03		1178 N	213	-0-	-965	-0-	213	3	N	-0-		49
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3	N	-0-		49
05		651 N	85	-0-	-566	-0-	85	3	N	-0-		49
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		49
07		186 N	58	-0-	-128	-0-	58	3	N	-0-		49
08		93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3	N	-0-		49
09		300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3	N	-0-		49
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		49
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		49
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:			2,500		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 -	3064
01		837 N	547	-0-	-290	-0-	514	3	33 9	Y	30	158
02		728 N	423	-0-	-305	-0-	390	3	33 9	Y	30	18
03		589 N	416	-0-	-173	-0-	364	3	52 9	Y	47	65
04		540 N	110	-0-	-430	-0-	102	3	8 9	Y	7	72
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2 9	Y	2	74
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54 9	Y	49	123
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	60	3	44 9	Y	40	163
08		643 N	643	-0-	-0-	-0-	556	3	87 9	Y	79	242
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	515	3	87 9	Y	79	148
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	655	3	66 9	Y	60	208
11		630 N	461	-0-	-169	-0-	437	3	24 9	Y	22	230
12		620 N	132	-0-	-488	-0-	129	3	3 9	Y	3	233
TOTAL GAS PROD:			4,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			448				

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "A" WELL #: 1614Y RRCID -> 261306 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3052 - 3070

M	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	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-						

HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 8Y RRCID -> 264921 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2922 - 3065

01	2325 X	1891	-0-	-434	-0-	1891	3		N	-0-				-0-
02	2044 X	1594	-0-	-450	-0-	1594	3		N	-0-				-0-
03	2263 X	1798	-0-	-465	-0-	1798	3		N	-0-				-0-
04	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	1532	3		N	-0-				-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-				-0-
06	1740 N	950	-0-	-790	-0-	950	3		N	-0-				-0-
07	1581 N	693	-0-	-888	-0-	693	3		N	-0-				-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		N	-0-				-0-
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-				-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-				-0-
11	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1577	3		N	-0-				-0-
12	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2323	-0-	-253	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1003	-0-	-516	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4132	-0-	1032	1032	4132	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4111	-0-	1111	2143	4111	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3821	-0-	721	2864	3821	2		N	-0-			-0-
11	6828 X	3964	-0-	-2864	-0-	3964	2		N	-0-			-0-
*12	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERTSON A WELL #: 3 RRCID -> 246470 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2937 - 3016

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-
04	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2		N	-0-			-0-
05	868 N	570	-0-	-298	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	810 N	475	-0-	-335	-0-	475	2		N	-0-			-0-
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	338	2		N	-0-			-0-
09	480 N	241	-0-	-239	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOORE, M. A. WELL #: 16 RRCID -> 247943 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2951 - 3028

01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	784 N	573	-0-	-211	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	990 N	621	-0-	-369	-0-	621	2		N	-0-			-0-
07	899 N	543	-0-	-356	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-			-0-
12	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,705		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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3081	-0-	-615	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3153	-0-	-939	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	2621	X	2045	-0-	-576	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2010	-0-	-1140	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1645	-0-	-1610	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2881	-0-	-1335	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, M. A. WELL #: 4Y RRCID -> 255571 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2937 - 3017

01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1241	-0-	-1309	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	903	-0-	-1732	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1994	-0-	-641	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1529	-0-	-1021	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	1920	X	1225	-0-	-695	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	956	-0-	-1028	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,569 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	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	434 N	397	-0-	-37	-0-		397	2				N	-0-			-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-		386	2				N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2				N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2				N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2				N	-0-			-0-
06	420 N	384	-0-	-36	-0-		384	2				N	-0-			-0-
07	465 N	330	-0-	-135	-0-		330	2				N	-0-			-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-		437	2				N	-0-			-0-
09	390 N	347	-0-	-43	-0-		347	2				N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369	2				N	-0-			-0-
11	420 N	291	-0-	-129	-0-		291	2				N	-0-			-0-
12	372 N	271	-0-	-101	-0-		271	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		4,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD, L. R.				WELL #:	1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917	- 2996	
01	1953	N	1221	-0-	-732	-0-	1221	2		N	-0-	-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	965	2		N	-0-	-0-
03	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	2		N	-0-	-0-
04	1170	N	866	-0-	-304	-0-	866	2		N	-0-	-0-
05	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2		N	-0-	-0-
06	1020	N	582	-0-	-438	-0-	582	2		N	-0-	-0-
07	899	N	319	-0-	-580	-0-	319	2		N	-0-	-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-	-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-	-0-
11	1230	N	429	-0-	-801	-0-	429	2		N	-0-	-0-
12	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				8,980	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MOORE, M. A.				WELL #:	2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918	- 2996
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2	N	-0-		-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-		-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2	N	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2	N	-0-		-0-
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,498		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//				775854		WELL #:		1Y		RRCID -> 255773		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2920 - 2999			
MOORE, M. A.																			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		2209	2				N	-0-					-0-	
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	2				N	-0-					-0-	
03	2604 N	1866	-0-	-738	-0-		1866	2				N	-0-					-0-	
04	2130 N	1637	-0-	-493	-0-		1637	2				N	-0-					-0-	
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2				N	-0-					-0-	
06	1800 N	400	-0-	-1400	-0-		400	2				N	-0-					-0-	
07	1705 N	581	-0-	-1124	-0-		581	2				N	-0-					-0-	
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-		2005	2				N	-0-					-0-	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2				N	-0-					-0-	
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2				N	-0-					-0-	
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2528	2				N	-0-					-0-	
*12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,211				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-							

MOORE, M. A.				WELL #:	84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2938	-	3016
01	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2	N	-0-					-0-
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	416	2	N	-0-					-0-
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2	N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	533	-0-	-738	-0-	533	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	583	-0-	-1277	-0-	583	2	N	-0-					-0-
09	600	N	70	-0-	-530	-0-	70	2	N	-0-					-0-
10	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2	N	-0-					-0-
11	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-					-0-
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				10,284	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

ROBERTSON A				WELL #:	5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942	-	3015
01	T. A.	171	-0-	171	179	171	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	226	-0-	226	405	226	2	N	-0-			-0-
03	648 X	243	-0-	-405	-0-	243	2	N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,342			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PROVIDENCE (ATOKA)				73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE								
CASE OIL				139105																
DAVIS-JONES				WELL #:		1		RRCID -> 075310		COMPL. DATE 04/05/1988		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 6392 - 6421						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555																				
GIBSON, J.J.				WELL #:	1	RRCID -> 193422	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257	-	6268												
01	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3	N	-0-							43							
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	1271	3	N	-0-							43							
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-							43							
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-							43							
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-							43							
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-							43							
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	1416	3	N	-0-							43							
08	1767	N	1409	-0-	-358	-0-	1409	3	N	-0-							43							
09	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1316	3	N	-0-							43							
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-							43							
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3	N	-0-							43							
*12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-							43							

TOTAL GAS PROD: 17,420

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PPC OPERATING COMPANY LLC					631462													
MASTERSON RANCH					WELL #:		1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH		6142		PERF. N/A	
01		69	N	3	-0-	-66	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02		3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			170	-0-	170	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.			90	-0-	90	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.			82	-0-	82	-0-	14	1	68	3	Y	-0-					-0-
08		794	X	452	-0-	-342	-0-	64	1	388	3	Y	-0-					-0-
09		4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10		93	N	46	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-	3		3	1	-0-
								3	9									
11		240	N	141	-0-	-99	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
*12		394	N	394	-0-	-0-	-0-	54	1	340	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE							
PPC 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	193 N	93	-0-	-100	-0-	-0-		23	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-130	-0-	-0-		38	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-		28	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	67	-0-	-203	-0-	-0-		16	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	15	-0-	-109	-0-	-0-		3	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	348	3	Y	-0-	4	4	1		-0-
								4	9									
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	421	3	Y	-0-					-0-
*12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	759	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,136				TOTAL CONDENSATE PROD:		4										

MASTERSON RANCH 40				WELL #:	1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081	-	6093
01	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	415	1	1241	3	Y	-0-
02	1540	N	1194	-0-	-346	-0-	346	1	848	3	Y	-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	358	1	1187	3	Y	-0-
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	399	1	1188	3	Y	-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	397	1	1253	3	Y	-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	413	1	1318	3	Y	-0-
07	1643	N	1273	-0-	-370	-0-	305	1	968	3	Y	-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	457	1	1467	3	Y	-0-
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	398	1	1394	3	Y	-0-
10	1271	N	821	-0-	-450	-0-	144	1	607	3	Y	-0-
							70	9				
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	254	1	915	3	Y	-0-
12	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	374	1	1233	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,949	TOTAL CONDENSATE PROD:			64					

MASTERSON RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 064051	COMPL. DATE 05/02/1974				TOTAL DEPTH	6100 PERF.	6010 -	6018
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	625	1	1981	3	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	-0-			-0-
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	234	1	825	3	Y	-0-			-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	381	1	1617	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,024	TOTAL CONDENSATE PROD:						17			

PROVIDENCE (ATOKA)													CNTY: COTTLE			
PPC OPERATING COMPANY LLC																
MASTERSON RANCH																
		//CONT.//		73291 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		631462												
		WELL #:		3		RRCID -> 064052		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH		5998 PERF. 5926 - 5934				
M	0	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		186 N	10	-0-	-176	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				-0-
02		448 N	41	-0-	-407	-0-	11	1	30	3	Y	-0-				-0-
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	Y	-0-				-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	177	1	528	3	Y	-0-				-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	147	1	467	3	Y	-0-				-0-
06		690 N	1	-0-	-689	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07		744 N	10	-0-	-734	-0-	3	1	7	3	Y	-0-				-0-
08		620 N	574	-0-	-46	-0-	137	1	437	3	Y	-0-				-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	204	1	708	3	Y	-0-				-0-
10		3100 N	3694	-0-	594	594	704	1	2981	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
11		3000 N	3324	-0-	324	918	724	1	2600	3	Y	-0-				-0-
*12		1262 N	344	-0-	-918	-0-	81	1	263	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

GIBSON, J. J.				WELL #:	4A	RRCID -> 191235	COMPL.	DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220 PERF.	6028 - 6058
01	476 X	1	-0-	-475	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32 3	Y	-0-	-0-
03	496 X	272	-0-	-224	-0-	63	1	209 3	Y	-0-	-0-
04	480 X	34	-0-	-446	-0-	9	1	25 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
06	270 N	94	-0-	-176	-0-	22	1	72 3	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	36	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			446	TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

GIBSON, J. J. "40"				WELL #:	10A	RRCID -> 199508	COMPL.	DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121	-	6133	
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	366	1	1087	3	Y	-0-		-0-	
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	291	1	714	3	Y	-0-		-0-	
03	1240	N	953	-0-	-287	-0-	221	1	732	3	Y	-0-		-0-	
04	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	251	1	751	3	Y	-0-		-0-	
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	319	1	1008	3	Y	-0-		-0-	
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	275	1	874	3	Y	-0-		-0-	
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	217	1	685	3	Y	-0-		-0-	
08	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	302	1	967	3	Y	-0-		-0-	
09	1140	N	788	-0-	-352	-0-	175	1	613	3	Y	-0-		-0-	
10	899	N	477	-0-	-422	-0-	87	1	364	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	152	1	546	3	Y	-0-		-0-	
*12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	235	1	773	3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			24						

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	39 1	120 3	Y	-0-	-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	38 1	97 3	Y	-0-	-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	27 1	94 3	Y	-0-	-0-
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	28 1	84 3	Y	-0-	-0-
05		155 N	96	-0-	-59	-0-	22 1	74 3	Y	-0-	-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	32 1	102 3	Y	1	-0-
							1 9				
07		124 N	53	-0-	-71	-0-	12 1	41 3	Y	-0-	-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	19 1	60 3	Y	-0-	-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	39 1	133 3	Y	-0-	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	21 1	82 3	Y	1	-0-
							1 9				
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 3	Y	-0-	-0-
12		186 N	63	-0-	-123	-0-	14 1	49 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,308		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

GIBSON, J. J.		WELL #: 2A		RRCID -> 203928		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH		6340 PERF. 6189 - 6206	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTON RANCH 41		WELL #: 8A		RRCID -> 206141		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH		6140 PERF. 6012 - 6029	
01		279 N	203	-0-	-76	-0-	52 1	151 3	Y	-0-	-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	48 1	115 3	Y	-0-	-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	46 1	153 3	Y	-0-	-0-
04		210 N	155	-0-	-55	-0-	38 1	117 3	Y	-0-	-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	59 1	185 3	Y	-0-	-0-
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	119 1	381 3	Y	-0-	-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	43 1	138 3	Y	-0-	-0-
08		248 N	108	-0-	-140	-0-	26 1	82 3	Y	-0-	-0-
09		510 N	136	-0-	-374	-0-	30 1	106 3	Y	-0-	-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	36 1	149 3	Y	8	-0-
							9 9				
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	16 1	54 3	Y	-0-	-0-
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	40 1	132 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		N	-0-			94
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2		N	-0-			94
03		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			94
04		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			94
05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			94
06		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			94
07		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			94
08		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			94
09		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2		N	-0-			94
10		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2		N	-0-			94
11		10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2		N	-0-			94
*12		7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2		N	-0-			94
TOTAL GAS PROD:				70,367		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PPC OPERATING COMPANY LLC				631462										
MASTERSON, FLOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 -	6158	
01		753 N	277	-0-	-476	-0-	117	1	160 3	Y	-0-			132
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	106	1	159 3	Y	-0-			132
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	97	1	185 3	Y	-0-			132
04		270 N	252	-0-	-18	-0-	105	1	147 3	Y	-0-			132
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	74	1	112 3	Y	18	18 1		132
							20	9						
06		270 N	210	-0-	-60	-0-	77	1	133 3	Y	-0-			132
07		248 N	135	-0-	-113	-0-	55	1	80 3	Y	-0-			132
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	55	1	109 3	Y	-0-			132
09		210 N	148	-0-	-62	-0-	60	1	88 3	Y	-0-			132
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87 3	Y	-0-			132
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	28	1	72 3	Y	-0-			132
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123 3	Y	-0-			132
TOTAL GAS PROD:				2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

HADDAD-RATLIFF				WELL #:	1	RRCID ->	075492	COMPL. DATE	10/22/1975	TOTAL DEPTH	6206	PERF. N/A		
01		839 N	234	-0-	-605	-0-	98	1	136 3	Y	-0-			17
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	203	1	304 3	Y	-0-			17
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	180	1	348 3	Y	-0-			17
04		240 N	185	-0-	-55	-0-	78	1	107 3	Y	-0-			17
05		496 N	210	-0-	-286	-0-	75	1	114 3	Y	19	19 1		17
							21	9						
06		480 N	172	-0-	-308	-0-	63	1	109 3	Y	-0-			17
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	93	1	134 3	Y	-0-			17
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	173	1	343 3	Y	-0-			17
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-	168	1	257 3	Y	-0-			17
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	137	1	236 3	Y	-0-			17
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	131	1	347 3	Y	-0-			17
12		434 N	97	-0-	-337	-0-	27	1	70 3	Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:				3,952		TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

PRUDENCE (ATOKA)			//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KING									
PPC OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		631462																
MASTERSON, FLOYCE			WELL #:		2	RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH		6256 PERF. N/A									
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5708	X	1750	-0-		-3958		-0-			739	1	1011	3	Y	-0-					17
02	1787	X	1787	-0-		-0-		-0-			719	1	1068	3	Y	-0-					17
03	2511	X	2181	-0-		-330		-0-			741	1	1440	3	Y	-0-					17
04	2220	X	1966	-0-		-254		-0-			823	1	1143	3	Y	-0-					17
05	2184	N	2184	-0-		-0-		-0-			814	1	1206	3	Y	149	149	1			17
											164	9									
06	2404	N	2404	-0-		-0-		-0-			880	1	1524	3	Y	-0-					17
07	2046	N	1960	-0-		-86		-0-			806	1	1154	3	Y	-0-					17
08	2498	N	2498	-0-		-0-		-0-			844	1	1654	3	Y	-0-					17
09	2400	N	1782	-0-		-618		-0-			708	1	1074	3	Y	-0-					17
10	1962	N	1962	-0-		-0-		-0-			716	1	1246	3	Y	-0-					17
11	3673	X	3673	-0-		-0-		-0-			1012	1	2661	3	Y	-0-					17
*12	4327	X	4327	-0-		-0-		-0-			1159	1	3168	3	Y	-0-					17
TOTAL GAS PROD:			28,474				TOTAL CONDENSATE PROD:			149											

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 167360	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6136 -	6154	
01	1674	N	296	-0-	-1378	-0-	296 2	N	-0-		-0-	
02	1540	N	957	-0-	-583	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2	N	-0-		-0-	
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-	
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-	
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-	
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	N	-0-		-0-	
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-		-0-	
09	1590	N	1371	-0-	-219	-0-	1371 2	N	-0-		-0-	
10	1395	N	759	-0-	-636	-0-	759 2	N	-0-		-0-	
11	1890	N	983	-0-	-907	-0-	983 2	N	-0-		-0-	
12	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				14,716		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	
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	86	1	32	9	N	29			120
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	1	25	9	N	23			143
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	92	1	44	9	N	40			183
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	95	1	65	9	N	59	182	1	60
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	95	1	84	9	N	76			136
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	48	1	6	9	N	5			141
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	95	1	35	9	N	32			173
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	49	1	56	9	N	51	175	1	49
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	1			N	-0-			49
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	1			N	-0-			49
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-			49
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:				1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:						315			

PRUDENCE, N. (CANYON) //CONT.// 73304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KING
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 MASTERTSON PN WELL #: 6 RRCID -> 257400 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 3925 - 4290

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

01	3968 X	3560	-0-	-408	-0-	189 1	3314 2	Y	52	56 1	58	
02	3584 X	2234	-0-	-1350	-0-	57 9	2097 2	Y	25	23 1	60	
03	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	109 1	2121 2	Y	25	55 1	30	
04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	28 9	3386 2	Y	36	25 1	41	
05	3565 X	2359	-0-	-1206	-0-	187 1	2210 2	Y	22	35 1	28	
06	3450 X	2235	-0-	-1215	-0-	40 9	2098 2	Y	18	17 1	29	
07	2480 X	2091	-0-	-389	-0-	125 1	1961 2	Y	17	8 1	38	
08	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	24 9	3030 2	Y	28	23 1	43	
09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	117 1	3501 2	Y	37	28 1	52	
10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	111 1	2801 2	Y	25	35 1	42	
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	19 9	2650 2	Y	36	34 1	44	
12	2883 X	2854	-0-	-29	-0-	168 1	2667 2	Y	35	21 1	58	
TOTAL GAS PROD: 33,975												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 #: 2				RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995				TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	465 N	433	-0-	-32	-0-		23 7	1 9	403	2	Y	6	8	1			7				
02	420 N	321	-0-	-99	-0-		16 4	1 9	301	2	Y	4	3	1			8				
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-		23 4	1 9	411	2	Y	4	7	1			5				
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-		24 4	1 9	430	2	Y	4	4	1			5				
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-		25 1	1 9	440	2	Y	5	5	1			5				
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-		29 6	1 9	526	2	Y	5	3	1			7				
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-		33 6	1 9	573	2	Y	5	2	1			10				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-		28 4	1 9	507	2	Y	4	6	1			8				
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-		27 7	1 9	512	2	Y	6	6	1			8				
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-		25 6	1 9	471	2	Y	5	6	1			7				
11	510 N	475	-0-	-35	-0-		24 7	1 9	444	2	Y	6	6	1			7				
12	558 N	454	-0-	-104	-0-		24 7	1 9	423	2	Y	6	4	1			9				
TOTAL GAS PROD:		5,810				TOTAL CONDENSATE PROD:		60													

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	3	RRCID -> 156466	COMPL. DATE 11/13/1995				TOTAL DEPTH	8330	PERF. 7486	-	8017
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	Y	22	21	1		24
02	1176 N	875	-0-	-301	-0-	24	9	820	2	Y	11	10	1		25
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1200	2	Y	13	22	1		16
04	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	12	9	1196	2	Y	12	13	1		15
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	13	13	1		15
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	14	9	1128	2	Y	9	9	1		15
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	11	4	1		22
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	13	9	1025	2	Y	9	13	1		18
09	1020 N	990	-0-	-30	-0-	70	1	930	2	Y	10	12	1		16
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	14	9	1010	2	Y	9	11	1		14
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	63	1	1010	2	Y	14	12	1		16
*12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10	9	978	2	Y	13	8	1		21
TOTAL GAS PROD:		14,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

PAGE: 103

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	6	RRCID -> 160566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496	-	7616
01	868	N	675	-0-	-193	-0-	36 1	629 2	Y	9	13	1	11
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	10 9 24 1	455 2	Y	6	5	1	12
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7 9 38 1	700 2	Y	8	11	1	9
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	9 9 42 1	752 2	Y	9	8	1	10
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	10 9 40 1	700 2	Y	6	8	1	8
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	7 9 35 1	626 2	Y	6	5	1	9
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	7 9 40 1	697 2	Y	5	2	1	12
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	6 9 38 1	693 2	Y	6	7	1	11
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	7 9 29 1	546 2	Y	6	7	1	10
10	744	N	381	-0-	-363	-0-	3 9 19 1	359 2	Y	3	7	1	6
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25 1 7 9	454 2	Y	6	5	1	7
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	443 2	Y	7	4	1	10
TOTAL GAS PROD:				7,533	TOTAL CONDENSATE PROD:				77				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COTTLE							
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																					
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7										RRCID -> 160568				COMPL. DATE 10/25/1996				TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
01	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	304 1	90 9	5335	2	Y	82	99	1			94					
02	5880 X	4747	-0-	-1133	-0-	232 1	61 9	4454	2	Y	55	38	1			111					
03	6510 X	5762	-0-	-748	-0-	296 1	67 9	5399	2	Y	61	101	1			71					
04	5910 X	4935	-0-	-975	-0-	256 1	54 9	4625	2	Y	49	59	1			61					
05	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	281 1	55 9	4948	2	Y	50	52	1			59					
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	279 1	46 9	4988	2	Y	42	35	1			66					
07	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	273 1	45 9	4815	2	Y	41	18	1			89					
08	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	305 1	55 9	5518	2	Y	50	54	1			85					
09	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	238 1	53 9	4519	2	Y	48	56	1			77					
10	5487 X	4910	-0-	-577	-0-	241 1	47 9	4622	2	Y	43	53	1			67					
11	4680 X	4633	-0-	-47	-0-	236 1	64 9	4333	2	Y	58	54	1			71					
12	4836 X	4438	-0-	-398	-0-	231 1	61 9	4146	2	Y	55	34	1			92					
TOTAL GAS PROD:		61,572				TOTAL CONDENSATE PROD:				634											

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	8	RRCID -> 163027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405	-	7792	
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	74 1	1297	2	Y	21	25	1	23
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	23 9	1127	2	Y	14	9	1	28
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	59 1	1327	2	Y	15	25	1	18
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	15 9	1196	2	Y	13	15	1	16
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	73 1	1289	2	Y	12	13	1	15
06	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	13 9	1275	2	Y	11	9	1	17
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71 1	1347	2	Y	12	5	1	24
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	12 9	1371	2	Y	12	14	1	22
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	76 1	1333	2	Y	14	14	1	22
10	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	13 9	1280	2	Y	12	15	1	19
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	70 1	1150	2	Y	15	15	1	19
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	15 9	1222	2	Y	16	9	1	26
TOTAL GAS PROD:				16,233		TOTAL CONDENSATE PROD:				167				

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
01	4402 X	2493	-0-	-1909	-0-	132	1	2321	2	Y	36	58	1					43			
02	3304 X	2540	-0-	-764	-0-	124	1	2384	2	Y	29	17	1					55			
03	3658 X	2483	-0-	-1175	-0-	127	1	2327	2	Y	26	50	1					31			
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	194	1	3500	2	Y	38	26	1					43			
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	141	1	2477	2	Y	24	36	1					31			
06	2370 X	2346	-0-	-24	-0-	123	1	2202	2	Y	19	19	1					31			
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	139	1	2444	2	Y	22	9	1					44			
08	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	128	1	2307	2	Y	20	26	1					38			
09	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	174	1	3298	2	Y	35	25	1					48			
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	162	1	3110	2	Y	29	33	1					44			
11	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3287	2	Y	44	35	1					53			
*12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	175	1	3144	2	Y	41	25	1					69			
TOTAL GAS PROD:		34,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		363															

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	14	RRCID -> 170453	COMPL. DATE 09/05/1998				TOTAL DEPTH	8425	PERF.	7484	-	8025
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	992	2	Y	15	19	1		17
02	952	N	941	-0-	-11	-0-	17 46	9 1	883	2	Y	11	7	1		21
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	12 57	9 1	1047	2	Y	12	19	1		14
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	13 55	9 1	988	2	Y	10	11	1		13
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	11 55	9 1	974	2	Y	10	11	1		12
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	11 55	9 1	977	2	Y	8	7	1		13
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	9 57	9 1	1004	2	Y	9	4	1		18
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10 54	9 1	981	2	Y	9	11	1		16
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	10 52	9 1	989	2	Y	11	11	1		16
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	12 50	9 1	965	2	Y	9	11	1		14
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	10 50	9 1	916	2	Y	12	11	1		15
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	13 55	9 1	981	2	Y	13	7	1		21
TOTAL GAS PROD:				12,481		TOTAL CONDENSATE PROD:				129						

(GWN415)

02/12/2015

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 106

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016													
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945										COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH	8249 PERF. 7516 - 8013	
M	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	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	70 1	1222 2	Y	18	21	1		21
02	1064 N	1027	-0-	-37	-0-	20 9	963 2	Y	13	9	1		25
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	14 9	1156 2	Y	12	22	1		15
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	63 1	1215 2	Y	14	13	1		16
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	13 9	1216 2	Y	12	13	1		15
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69 1	1158 2	Y	10	9	1		16
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	13 9	1231 2	Y	10	4	1		22
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	70 1	1165 2	Y	10	13	1		19
09	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	11 9	1039 2	Y	12	13	1		18
10	1178 N	933	-0-	-245	-0-	55 1	878 2	Y	8	12	1		14
11	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	13 9	980 2	Y	13	11	1		16
*12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	46 1	1042 2	Y	14	8	1		22
						9 9							
						53 1							
						14 9							
						58 1							
						15 9							

TOTAL GAS PROD:

14,154

TOTAL CONDENSATE PROD:

146

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615										COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7543 - 7643	
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD:

-0-

TOTAL CONDENSATE PROD:

-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194										COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7390 - 7704	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	70 1	1227 2	Y			19	24 1		22
02	1624 N	578	-0-	-1046	-0-	21 9	542 2	Y			7	9 1		20
03	1085 N	806	-0-	-279	-0-	28 1	756 2	Y			8	18 1		10
04	1290 N	707	-0-	-583	-0-	8 9	661 2	Y			8	9 1		9
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	37 1	660 2	Y			6	7 1		8
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	9 9	817 2	Y			7	5 1		10
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	37 1	650 2	Y			6	3 1		13
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	7 9	769 2	Y			7	8 1		12
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43 1	872 2	Y			9	8 1		13
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	8 9	774 2	Y			7	9 1		11
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46 1	1147 2	Y			16	9 1		18
*12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	10 9	875 2	Y			12	9 1		21
						40 1								
						8 9								
						62 1								
						18 9								
						49 1								
						13 9								

TOTAL GAS PROD: 10,412

TOTAL CONDENSATE PROD: 112

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372										COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7410 - 7934	
01	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	121 1	2134 2	Y			33	38 1		37
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	36 9	1968 2	Y			25	15 1		47
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	102 1	2307 2	Y			25	42 1		30
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	28 9	2268 2	Y			24	25 1		29
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	126 1	2169 2	Y			22	25 1		26
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	26 9	2256 2	Y			20	16 1		30
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	123 1	2480 2	Y			21	8 1		43
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	24 9	2296 2	Y			21	26 1		38
09	2400 N	2256	-0-	-144	-0-	141 1	2120 2	Y			22	25 1		35
10	2635 N	2103	-0-	-532	-0-	23 9	1980 2	Y			18	24 1		29
11	2370 N	2226	-0-	-144	-0-	103 1	2081 2	Y			29	24 1		34
12	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	20 9	2003 2	Y			26	16 1		44
						113 1								
						32 9								
						111 1								
						29 9								

TOTAL GAS PROD: 27,808

TOTAL CONDENSATE PROD: 286

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927										COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	860	-0-	-194	-0-	46 1	801 2	Y			12	16 1		14
02	896 N	699	-0-	-197	-0-	13 9	655 2	Y			9	6 1		17
03	868 N	766	-0-	-102	-0-	34 1	718 2	Y			8	15 1		10
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	10 9	779 2	Y			8	8 1		10
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39 1	817 2	Y			8	8 1		10
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	9 9	992 2	Y			8	6 1		12
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	46 1	969 2	Y			8	3 1		17
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	9 9	1799 2	Y			16	10 1		23
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	55 1	1603 2	Y			17	15 1		25
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	9 9	1259 2	Y			11	17 1		19
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	18 9	1879 2	Y			26	16 1		29
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	84 1	1812 2	Y			24	14 1		39
						19 9								
						66 1								
						12 9								
						102 1								
						29 9								
						101 1								
						26 9								

TOTAL GAS PROD: 15,026

TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505										COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104		
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	23 1	398 2	Y			7	7 1		7
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	8 9	312 2	Y			4	3 1		8
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	16 1	420 2	Y			4	7 1		5
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	4 9	429 2	Y			5	5 1		5
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23 1	450 2	Y			5	5 1		5
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	4 9	441 2	Y			4	3 1		6
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24 1	460 2	Y			4	2 1		8
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	6 9	541 2	Y			5	5 1		8
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26 1	611 2	Y			6	5 1		9
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6 9		Y			-0-	6 1		3
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	25 1		Y			-0-	2 1		1
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	4 9		Y			-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,336

TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RHMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25										RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7236 - 7724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(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	3937 X	3411	-0-	-526	-0-		181 53	1 9	3177	2	Y	48	54	1			55
02	3360 X	3012	-0-	-348	-0-		147 40	1 9	2825	2	Y	36	23	1			68
03	3720 X	3242	-0-	-478	-0-		166 39	1 9	3037	2	Y	35	62	1			41
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-		180 39	1 9	3254	2	Y	35	34	1			42
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-		189 36	1 9	3336	2	Y	33	35	1			40
06	3300 X	3068	-0-	-232	-0-		161 26	1 9	2881	2	Y	24	24	1			40
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-		203 34	1 9	3576	2	Y	31	11	1			60
08	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-		205 36	1 9	3707	2	Y	33	36	1			57
09	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		203 46	1 9	3857	2	Y	42	38	1			61
10	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-		202 37	1 9	3862	2	Y	34	41	1			54
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-		190 53	1 9	3493	2	Y	48	44	1			58
12	4247 X	4160	-0-	-87	-0-		216 56	1 9	3888	2	Y	51	28	1			81
TOTAL GAS PROD:		43,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		450									

WINDFOHR, A.B. 10				WELL #:	23	RRCID -> 189173	COMPL. DATE 02/16/2002				TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524	-	8038	
01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	57	1	1007	2	Y	15	19	1		18
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	17 44	9 1	855	2	Y	10	7	1		21
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	11 57	9 1	1043	2	Y	12	19	1		14
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	13 56	9 1	1005	2	Y	10	11	1		13
05	1023	N	981	-0-	-42	-0-	11 52	9 1	919	2	Y	9	11	1		11
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	10 57	9 1	1011	2	Y	9	7	1		13
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	10 49	9 1	872	2	Y	8	4	1		17
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	9 56	9 1	1012	2	Y	9	10	1		16
09	1080	N	721	-0-	-359	-0-	10 36	9 1	676	2	Y	8	11	1		13
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	9 51	9 1	976	2	Y	9	9	1		13
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10 54	9 1	994	2	Y	13	10	1		16
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	14 48	9 1	869	2	Y	12	8	1		20
TOTAL GAS PROD:				11,993		TOTAL CONDENSATE PROD:				124						

RHOBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016				WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	119 36 9	2097 2	Y	33	36 1						37
02	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	84 22 9	1619 2	Y	20	15 1						42
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	115 26 9	2096 2	Y	24	38 1						28
04	2190 N	1828	-0-	-362	-0-	95 20 9	1713 2	Y	18	23 1						23
05	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	96 18 9	1692 2	Y	16	19 1						20
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	131 22 9	2341 2	Y	20	12 1						28
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	121 21 9	2126 2	Y	19	8 1						39
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	120 21 9	2171 2	Y	19	23 1						35
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	98 22 9	1865 2	Y	20	23 1						32
10	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	86 17 9	1643 2	Y	15	22 1						25
11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	115 31 9	2115 2	Y	28	20 1						33
*12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	120 32 9	2151 2	Y	29	16 1						46
TOTAL GAS PROD:		25,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		261										

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	33	RRCID -> 195803	COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7374 -	7780	
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	125 37	1 9	2201	2	Y	34	39	1	39
02	2240 N	1749	-0-	-491	-0-	85 22	1 9	1642	2	Y	20	16	1	43
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121 28	1 9	2207	2	Y	25	39	1	29
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	125 26	1 9	2252	2	Y	24	24	1	29
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127 24	1 9	2240	2	Y	22	24	1	27
06	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	119 20	1 9	2133	2	Y	18	16	1	29
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	2184	2	Y	19	8	1	40
08	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	121 22	1 9	2197	2	Y	20	24	1	36
09	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	107 24	1 9	2028	2	Y	22	24	1	34
10	2325 N	1795	-0-	-530	-0-	88 17	1 9	1690	2	Y	15	23	1	26
11	2220 N	2180	-0-	-40	-0-	111 31	1 9	2038	2	Y	28	21	1	33
*12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121 32	1 9	2167	2	Y	29	16	1	46
TOTAL GAS PROD:		26,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		276								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: COTTLE			
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396										COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7599 - 8074			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1643 N	1450	-0-	-193	-0-	77 1	1351 2	Y	20	27 1	24						
02	1400 N	1146	-0-	-254	-0-	22 9	1075 2	Y	14	10 1	28						
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	56 1	1468 2	Y	16	25 1	19						
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	15 9	1408 2	Y	15	16 1	18						
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	80 1	2127 2	Y	21	15 1	24						
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	18 9	1644 2	Y	14	14 1	24						
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	78 1	1696 2	Y	14	6 1	32						
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	17 9	1284 2	Y	11	19 1	24						
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	121 1	1301 2	Y	14	16 1	22						
10	1550 N	1233	-0-	-317	-0-	23 9	1160 2	Y	11	15 1	18						
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	92 1	1176 2	Y	15	14 1	19						
12	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	15 9	1227 2	Y	16	9 1	26						
						64 1											
						12 9											
						68 1											
						15 9											
						61 1											
						12 9											
						64 1											
						17 9											
						68 1											
						18 9											

TOTAL GAS PROD: 18,048

TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WINDFOHR, A. B. 10													WELL #:	28	RRCID -> 201641	COMPL. DATE 11/10/2003			TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390	-	7856
01	4836	X	3258	-0-	-1578	-0-	173	1	3033	2	Y	47	73	1								55	
02	3976	X	3087	-0-	-889	-0-	151	1	2895	2	Y	37	23	1								69	
03	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	209	1	3814	2	Y	42	62	1								49	
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	4558	2	Y	49	41	1								57	
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	232	1	4092	2	Y	41	48	1								50	
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	235	1	4207	2	Y	36	30	1								56	
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	254	1	4480	2	Y	38	15	1								79	
08	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	259	1	4682	2	Y	43	48	1								74	
09	4860	X	4314	-0-	-546	-0-	213	1	4054	2	Y	43	49	1								68	
10	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	285	1	5468	2	Y	50	47	1								71	
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	224	1	4106	2	Y	56	58	1								69	
12	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	249	1	4468	2	Y	59	33	1								95	

TOTAL GAS PROD: 53,189

TOTAL CONDENSATE PROD: 541

RHOBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016				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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	17 4	1 9	292	2	Y	4	5	1			5
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	12 3	1 9	234	2	Y	3	2	1			6
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	524	2	Y	5	5	1			6
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	559	2	Y	6	5	1			7
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	517	2	Y	5	6	1			6
06	540 N	323	-0-	-217	-0-	17 3	1 9	303	2	Y	3	4	1			5
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	323	2	Y	2	1	1			6
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	440	2	Y	5	4	1			7
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	547	2	Y	5	4	1			8
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	584	2	Y	6	6	1			8
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	450	2	Y	6	6	1			8
*12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34 9	1 9	613	2	Y	8	4	1			12
TOTAL GAS PROD:		5,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		58										

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	32	RRCID -> 206404	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268	-	7572		
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	110 33	1 9	1937	2	Y	30	35	1	34
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67 18	1 9	1289	2	Y	16	14	1	36
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	91 21	1 9	1655	2	Y	19	33	1	22
04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	85 18	1 9	1531	2	Y	16	18	1	20
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	102 20	1 9	1802	2	Y	18	17	1	21
06	1710 N	1482	-0-	-228	-0-	78 13	1 9	1391	2	Y	12	13	1	20
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	96 17	1 9	1690	2	Y	15	6	1	29
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	113 21	1 9	2048	2	Y	19	18	1	30
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	81 19	1 9	1544	2	Y	17	20	1	27
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	110 21	1 9	2110	2	Y	19	18	1	28
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92 24	1 9	1693	2	Y	22	22	1	28
12	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	83 22	1 9	1488	2	Y	20	14	1	34
TOTAL GAS PROD:		21,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		223						

(GWN415)

02/12/2015

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 113

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: COTTLE		
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901										COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	9236	PERF. 7796	- 8216
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	259	1	4559	2	Y	70	76	1	79
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	77	9	3608	2	Y	45	32	1	92
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	188	1	4700	2	Y	52	83	1	61
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	50	9	3980	2	Y	43	51	1	53
05	4898 X	4727	-0-	-171	-0-	257	1	4429	2	Y	43	44	1	52
06	4860 X	4684	-0-	-176	-0-	57	9	4396	2	Y	38	32	1	58
07	5022 X	4553	-0-	-469	-0-	220	1	4270	2	Y	37	16	1	79
08	5022 X	4234	-0-	-788	-0-	47	9	3974	2	Y	36	48	1	67
09	4680 X	4404	-0-	-276	-0-	242	1	4138	2	Y	44	44	1	67
10	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	40	9	3878	2	Y	36	46	1	57
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	202	1	3471	2	Y	47	46	1	58
*12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	189	1	3619	2	Y	48	28	1	78
						52	9							
						201	1							
						53	9							

TOTAL GAS PROD: 52,309

TOTAL CONDENSATE PROD: 539

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008										COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 7747	- 8684
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	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-

PAGE: 114

WINDFOHR, A. B. 10				WELL #:	42	RRCID -> 229197	COMPL. DATE 06/08/2007	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 7535 -	7597			
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	113 1	1993	2	Y	31	32	1	35
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34 9 53 1	1018	2	Y	12	14	1	33
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13 9 69 1	1251	2	Y	14	30	1	17
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	15 9 88 1	1596	2	Y	17	14	1	20
05	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	19 9 60 1	1062	2	Y	11	17	1	14
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	12 9 91 1	1635	2	Y	13	8	1	19
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	14 9 90 1	1579	2	Y	14	5	1	28
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	15 9 89 1	1609	2	Y	15	17	1	26
09	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	17 9 59 1	1119	2	Y	12	17	1	21
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	13 9 84 1	1616	2	Y	14	14	1	21
11	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	15 9 93 1	1708	2	Y	23	17	1	27
12	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	25 9 85 1	1525	2	Y	20	13	1	34
TOTAL GAS PROD:				18,899		TOTAL CONDENSATE PROD:				196				

RHHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: COTTLE				
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016																	
WINDFOHR, A. B. 10. WELL #: 38										RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7930 - 8360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	7905 X	6591	-0-	-1314	-0-	349 103 9	6139 2	Y	94	115 1						108	
02	7140 X	5128	-0-	-2012	-0-	250 66 9	4812 2	Y	60	44 1						124	
03	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	416 95 9	7598 2	Y	86	113 1						97	
04	7650 X	7586	-0-	-64	-0-	394 84 9	7108 2	Y	76	81 1						92	
05	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	397 77 9	7004 2	Y	70	78 1						84	
06	7860 X	6766	-0-	-1094	-0-	355 61 9	6350 2	Y	55	51 1						88	
07	8122 X	6878	-0-	-1244	-0-	366 61 9	6451 2	Y	55	24 1						119	
08	8122 X	6298	-0-	-1824	-0-	327 59 9	5912 2	Y	54	72 1						101	
09	7590 X	5523	-0-	-2067	-0-	273 61 9	5189 2	Y	55	67 1						89	
10	7471 X	4990	-0-	-2481	-0-	245 47 9	4698 2	Y	43	61 1						71	
11	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	281 77 9	5154 2	Y	70	58 1						83	
12	6324 X	5542	-0-	-782	-0-	288 76 9	5178 2	Y	69	40 1						112	
TOTAL GAS PROD:		76,401				TOTAL CONDENSATE PROD:		787									

GUNN OIL COMPANY RUSSELL				WELL #:	339493 1	RRCID -> 161922	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH	9550 PERF.	8346 -	8980				
01	4185 X	3887	-0-	-298	-0-	28 101	1 9	3758	2	N	92	194	1		58
02	3780 X	1923	-0-	-1857	-0-	38	1	1885	2	N	-0-				58
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	30	1	3595	2	N	89				147
04	3750 X	2623	-0-	-1127	-0-	98 32	9 1	2469	2	N	111	190	1		68
05	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	122 33	9 1	2840	2	N	-0-				68
06	3750 X	2925	-0-	-825	-0-	42	1	2758	2	N	114				182
07	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	125 28	9 1	2454	2	N	186	188	1		180
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	205 33	9 1	3394	2	N	43	186	1		37
09	2940 X	2369	-0-	-571	-0-	47 30	9 1	2034	2	N	277	174	1		140
10	3038 X	2388	-0-	-650	-0-	305 30	9 1	2255	2	N	94	187	1		47
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	103 29	9 1	2881	2	N	133				180
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	146	9			N	NO RPT				180
TOTAL GAS PROD:		31,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,139							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493															
RUSSELL WELL #: 3														RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERS				WELL #:	5	RRCID -> 197498	COMPL.	DATE 05/30/2003	TOTAL	DEPTH	9100	PERF.	7812 -	8436	
01	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	63	1	2280	2	N	-0-	190	1	29
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	50	1	1961	2	N	-0-			29
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	44	1	2274	2	N	-0-			29
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	70	1	2421	2	N	-0-			29
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	65	1	2511	2	N	-0-			29
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	65	1	2549	2	N	-0-			29
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	68	1	2573	2	N	-0-			29
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	68	1	2626	2	N	-0-			29
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	70	1	2650	2	N	-0-			29
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-			29
11	2610	N	2057	-0-	-553	-0-	56	1	2001	2	N	-0-			29
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: 27,053

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
FOX				WELL #:	1	RRCID -> 194005	COMPL. DATE 03/25/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF. 7968 -	7932			
01	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	1116	2		N	-0-	142		
02	1204	X	1136	-0-	-68	-0-	1136	2		N	-0-	142		
03	1333	X	1195	-0-	-138	-0-	1195	2		N	-0-	142		
04	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	1134	2		N	-0-	142		
05	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	1111	2		N	-0-	142		
06	1230	X	887	-0-	-343	-0-	887	2		N	-0-	142		
07	1271	X	725	-0-	-546	-0-	725	2		N	-0-	142		
08	1209	X	251	-0-	-958	-0-	251	2		N	-0-	142		
09	1140	X	28	-0-	-1112	-0-	28	2		N	-0-	142		
10	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	142		
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	142		
*12	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	142		

TOTAL GAS PROD: 10,845

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
DOSS-YATES		WELL #:		1		RRCID -> 174841		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 3149		PERF. 2544 - 3061				
M O	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	1860 X	1014	-0-	-846	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1680 X	711	-0-	-969	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	880	-0-	-980	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	812	-0-	-988	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	686	-0-	-1174	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	837 N	300	-0-	-537	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	682 N	482	-0-	-200	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	684	-0-	-1145	-0-	684	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,217				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

DOSS	YATES	365		WELL #:	1	RRCID ->	184081	COMPL.	DATE	05/22/2001	TOTAL	DEPTH	3250	PERF.	3112	-	3148
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-							49
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-							49
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-							49
04	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	2	N	-0-							49
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2	N	-0-							49
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	197	2	N	-0-							49
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-							49
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-							49
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-							49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							49
TOTAL GAS PROD:			3,486				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DOSS		YATES	395	WELL #:		1	RRCID ->	184247	COMPL.	DATE	04/06/2001	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3094	-	3129
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-								87
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-								87
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-								87
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-								87
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-								87
06	2430	X	1698	-0-	-732	-0-	1698	2	N	-0-								87
07	3069	X	2022	-0-	-1047	-0-	2022	2	N	-0-								87
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-								87
09	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	2133	2	N	-0-								87
10	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	2442	2	N	-0-								87
*11	3090	X	2398	-0-	-692	-0-	2398	2	N	-0-								87
12	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2	N	-0-								87
TOTAL GAS PROD:			29,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862							
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 3094 - 3133	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021 2	N	-0-	88
02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	N	-0-	88
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-	88
04	990 N	674	-0-	-316	-0-	674 2	N	-0-	88
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	1220 2	N	-0-	88
06	1410 X	1375	-0-	-35	-0-	1375 2	N	-0-	88
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-	88
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-	88
09	1380 N	759	-0-	-621	-0-	759 2	N	-0-	88
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	88
*11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	88
*12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-	88
TOTAL GAS PROD:		12,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300	
								PERF. 3094 - 3134	
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-	44
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2	N	-0-	44
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	N	-0-	44
04	2010 N	1908	-0-	-102	-0-	1908 2	N	-0-	44
05	2077 N	1709	-0-	-368	-0-	1709 2	N	-0-	44
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-	44
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055 2	N	-0-	44
08	3100 N	4107	-0-	1007	1007	4107 2	N	-0-	44
09	3000 N	2756	-0-	-244	763	2756 2	N	-0-	44
10	3100 N	2467	-0-	-633	130	2467 2	N	-0-	44
*11	3960 X	2292	-0-	-1668	-0-	2292 2	N	-0-	44
12	4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	2960 2	N	-0-	44
TOTAL GAS PROD:		29,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353	
								PERF. 3144 - 3262	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			20
02	28 N	-0-	2	-0-	-26		2 2			N	-0-			20
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	2 N	-0-	1	-0-	-1		1 2			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			93
08	971 N	-0-	971	-0-	-0-		971 2			N	-0-			93
09	515 N	-0-	515	-0-	-0-		515 2			N	-0-			93
10	404 N	-0-	404	-0-	-0-		404 2			N	-0-			93
*11	690 N	-0-	314	-0-	-376		314 2			N	-0-			93
12	527 N	-0-	203	-0-	-324		203 2			N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		2,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862											
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2945 - 3184			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
DOSS, M. S.				WELL #: 4		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUMBLE-SHELL FEE				WELL #:	3	RRCID -> 224213	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2855 - 3087
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 DOSS, M. S. WELL #: 5 RRCID -> 225839 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2854 - 3088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118

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-

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

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 N. JENKINS "363" WELL #: 3 RRCID -> 225380 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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-						

N. JENKINS "398" WELL #: 2 RRCID -> 225381 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES	
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255							
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	Y	-0-	15
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	Y	-0-	15
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	Y	-0-	15
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	Y	-0-	15
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	Y	-0-	15
06	1380 N	1099	-0-	-281	-0-	1099 3	Y	-0-	15
07	1395 N	755	-0-	-640	-0-	755 3	Y	-0-	15
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3	Y	-0-	15
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	Y	-0-	15
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	Y	-0-	15
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	1134 3	Y	-0-	15
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		15,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-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	527 N	451	-0-	-76	-0-	451 3	Y	-0-	28
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	Y	-0-	28
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479 3	Y	-0-	28
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-	28
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	Y	-0-	28
06	450 N	326	-0-	-124	-0-	326 3	Y	-0-	28
07	496 N	225	-0-	-271	-0-	225 3	Y	-0-	28
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	226 3	Y	-0-	28
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3	Y	-0-	28
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3	Y	-0-	28
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	Y	-0-	28
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	536 3	Y	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		5,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				55
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-					-0-
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	2	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				1,193	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GAINES			
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.				835630									
CHILDREN'S HOME				WELL #:	1	RRCID -> 205850	COMPL.	DATE 03/31/2004	TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 5253 -	5545
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	30	1	2825	3	N	-0-	-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	30	1	2365	3	N	-0-	-0-
03	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	30	1	2780	3	N	-0-	-0-
04	2760	N	1288	-0-	-1472	-0-	30	1	1258	3	N	-0-	-0-
05	2666	N	1484	-0-	-1182	-0-	30	1	1454	3	N	-0-	-0-
06	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	30	1	2914	3	N	-0-	-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	3	N	-0-	-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	2483	3	N	-0-	-0-
09	2940	N	2688	-0-	-252	-0-	30	1	2658	3	N	-0-	-0-
10	2852	N	2472	-0-	-380	-0-	30	1	2442	3	N	-0-	-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	30	1	2548	3	N	-0-	-0-
12	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	30	1	2295	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				29,197	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				
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	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	1410	-0-	-298	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1576	-0-	-284	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	647	-0-	-903	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	755	-0-	-775	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	651 N	325	-0-	-326	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,959				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-
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-	

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665										
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180 - 3190		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1984 N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
02	1848 N	1610	-0-	-238	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		-0-
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2		N	-0-		-0-
06	2100 N	1831	-0-	-269	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
07	2077 N	1604	-0-	-473	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-		-0-
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-		-0-
12	2139 N	1714	-0-	-425	-0-	1714	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,060				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168	- 3262
01	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1214	-0-	-130	-0-	1214	2		N	-0-		-0-
03	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	1233	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665								
TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3194 - 3315	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				-0-
08		3100 N	9104	-0-	6004	6004	9104	2				-0-
09		8900 X	2896	-0-	-6004	-0-	2896	2				-0-
10		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2				-0-
11		8820 X	5906	-0-	-2914	-0-	5906	2				-0-
12		9114 X	5753	-0-	-3361	-0-	5753	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,084		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH		3380 PERF. 3245 - 3380	
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2				-0-
02		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2				-0-
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2				-0-
04		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2				-0-
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2				-0-
06		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2				-0-
07		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2				-0-
08		2945 X	2683	-0-	-262	-0-	2683	2				-0-
09		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2				-0-
10		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2				-0-
11		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2				-0-
*12		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			36,557		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH		3348 PERF. 3210 - 3278	
01		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2				-0-
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-	972	2				-0-
03		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2				-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2				-0-
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				-0-
07		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2				-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2				-0-
09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2				-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2				-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2				-0-
12		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1296	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,020		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665												
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL	DEPTH	3472	PERF.	3199	-	3329	
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	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,995				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

S. F. MANN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 184824	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065	-	3198
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	969	2	N	-0-		-0-
03	2325	N	1291	-0-	-1034	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
04	1980	N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
06	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
08	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
09	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2	N	-0-		-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2	N	-0-		-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,549	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

	SEMINOLE	DEEP	UNIT	GRAVES	250	WELL #:	1	RRCID ->	197336	COMPL.	DATE	06/19/2003	TOTAL	DEPTH	9405	PERF.	3182	-	3307
01	3027	X		3027	-0-	-0-		-0-	3027	2		N	-0-						-0-
02	2619	X		2619	-0-	-0-		-0-	2619	2		N	-0-						-0-
03	2745	X		2745	-0-	-0-		-0-	2745	2		N	-0-						-0-
04	2610	X		2534	-0-	-76		-0-	2534	2		N	-0-						-0-
05	2697	X		2568	-0-	-129		-0-	2568	2		N	-0-						-0-
06	2610	X		2536	-0-	-74		-0-	2536	2		N	-0-						-0-
07	2604	N		2558	-0-	-46		-0-	2558	2		N	-0-						-0-
08	3100	N		3418	-0-	318		318	3418	2		N	-0-						-0-
09	3000	N		5017	-0-	2017		2335	5017	2		N	-0-						-0-
10	3100	N		4538	-0-	1438		3773	4538	2		N	-0-						-0-
11	7870	X		4097	-0-	-3773		-0-	4097	2		N	-0-						-0-
*12	4178	X		4178	-0-	-0-		-0-	4178	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:				39,835					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665										
WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH	5336	PERF.	3238 -	3276	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-				-0-
02		224 N	125	-0-	-99	-0-	125	2	N	-0-				-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-				-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-				-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-				-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-				-0-
07		248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-				-0-
08		279 N	109	-0-	-170	-0-	109	2	N	-0-				-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-				-0-
11		120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-				-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MATTHEWS "A" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379
01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	1727	2	N	-0-
02	1848	N	1639	-0-	-209	-0-	1639	2	N	-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2	N	-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2	N	-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	N	-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2	N	-0-
11	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2	N	-0-
*12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,430		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GIBBS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203766	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3160	-	3327
01	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
02	3220	X	2642	-0-	-578	-0-	2642	2	N	-0-		-0-
03	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	3240	2	N	-0-		-0-
04	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
05	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2	N	-0-		-0-
06	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	2775	2	N	-0-		-0-
07	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2822	2	N	-0-		-0-
08	3348	X	2598	-0-	-750	-0-	2598	2	N	-0-		-0-
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	2980	2	N	-0-		-0-
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	N	-0-		-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-		-0-
*12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				35,499	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665												
RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL	DEPTH	5445	PERF.	3130 -	3242		
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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	836	-0-	-187	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840 N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	801	-0-	-315	-0-	801	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAWYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 206562	COMPL. DATE 01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338	-	3458
01	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
02	2688	X	2439	-0-	-249	-0-	2439	2	N	-0-		-0-
03	2976	X	2625	-0-	-351	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
05	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
06	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2	N	-0-		-0-
07	2914	X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
08	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
09	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2	N	-0-		-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-		-0-
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-		-0-
*12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,630	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RILEY 'A' GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3177	-	3290
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
02	1904	N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2	N	-0-		-0-
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2	N	-0-		-0-
04	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	2082	2	N	-0-		-0-
05	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2	N	-0-		-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2	N	-0-		-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	N	-0-		-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
11	2700	N	1932	-0-	-768	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
12	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				25,971			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3279 -	3393		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
08	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	5008	-0-	2008	2008	5008	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	4040	-0-	940	2948	4040	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2506	-0-	-494	2454	2506	2			N	-0-			-0-
*12	5411 X	2957	-0-	-2454	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

COFFEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 213461	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3274	-	3389
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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:			1		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS CORPORATION		//CONT.//		381665												
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 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	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2857	-0-	-150	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
09	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
11	2910 X	2897	-0-	-13	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,494				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

E. J. AUSTIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 213902	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3240	-	3355
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-		-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2	N	-0-		-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-		-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-		-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CRAIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 213929	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3352	- 3470
01	2511	X	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2	N	-0-	-0-
02	2072	X	934	-0-	-1138	-0-	934	2	N	-0-	-0-
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-
04	1590	X	1580	-0-	-10	-0-	1580	2	N	-0-	-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-	-0-
06	1770	N	824	-0-	-946	-0-	824	2	N	-0-	-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2	N	-0-	-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	-0-
10	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	1803	2	N	-0-	-0-
11	2280	N	1698	-0-	-582	-0-	1698	2	N	-0-	-0-
12	2108	N	1153	-0-	-955	-0-	1153	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,369	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SEMINOLE (YATES) //CONT.// 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 HESS CORPORATION //CONT.// 381665
 NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	713 N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	806 N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453

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

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223212 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3412 - 3650

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
XTO ENERGY INC.				945936												
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

H. & J. SECTION 251		WELL #:		12	RRCID ->	020772	COMPL. DATE	12/01/1960	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	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	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-					

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
01	806 N	468	-0-	-338	-0-	468	3		N	-0-	-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-	-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246	3		N	-0-	-0-
05	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	3		N	-0-	-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3		N	-0-	-0-
09	1140 N	261	-0-	-879	-0-	261	3		N	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	-0-
11	480 N	293	-0-	-187	-0-	293	3		N	-0-	-0-
12	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #:	1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890	-	5070
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

SEMINOLE, WEST		//CONT.// 82233 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555														
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 171885		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4885 - 5252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #: 621		RRCID -> 218516		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5053 - 5175								
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	-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-								

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	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-							-0-
02	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-							-0-
03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-							-0-
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-							-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-							-0-
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-							-0-
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-							-0-
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3	N	-0-							-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-							-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-							-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-							-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		737				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462		WELL #:		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347		PERF. 6220 - 6226		
TAYLOR, B. J.																
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	1070 N	538	-0-	-532	-0-	200	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	239	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	713 N	111	-0-	-602	-0-	43	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	214	-0-	-416	-0-	78	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	37	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	75	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	2	-0-	-308	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,545														
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
01	15965	X	14026	-0-	-1939	-0-	14026	3	N	-0-		-0-
02	14000	X	12391	-0-	-1609	-0-	12391	3	N	-0-		-0-
03	14632	X	13058	-0-	-1574	-0-	13058	3	N	-0-		-0-
04	13860	X	4923	-0-	-8937	-0-	4923	3	N	-0-		-0-
05	14322	X	13224	-0-	-1098	-0-	13224	3	N	-0-		-0-
06	13560	X	12307	-0-	-1253	-0-	12307	3	N	-0-		-0-
07	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	12864	3	N	-0-		-0-
08	13237	X	10826	-0-	-2411	-0-	10826	3	N	-0-		-0-
09	12810	X	11740	-0-	-1070	-0-	11740	3	N	-0-		-0-
10	13237	X	10800	-0-	-2437	-0-	10800	3	N	-0-		-0-
11	12450	X	11564	-0-	-886	-0-	11564	3	N	-0-		-0-
12	12865	X	9799	-0-	-3066	-0-	9799	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				137,522	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COOK, E. ESTATE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4576 -	4581	
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	313	3	25	9	N	23		155	
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	284	3	33	9	N	30		185	
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	315	3	26	9	N	24		209	
04	330	N	45	-0-	-285	-0-	45	3			N	-0-		209	
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-		209	
06	330	N	72	-0-	-258	-0-	72	3			N	-0-		209	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		209	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		209	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209	
TOTAL GAS PROD:				1,145	TOTAL CONDENSATE PROD:				77						

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735												
WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	274	-0-	-36	-0-	265 3	9 9	9 9	N	8						150
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	233 3	10 9	10 9	N	9						159
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	257 3	11 9	11 9	N	10						169
04	270 N	87	-0-	-183	-0-	84 3	3 9	3 9	N	3						172
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	223 3	13 9	13 9	N	12						184
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	11 9	N	10						194
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	172 3	6 9	6 9	N	5						199
08	248 N	205	-0-	-43	-0-	202 3	3 9	3 9	N	3						202
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	201 3	6 9	6 9	N	5						207
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	182 3	11 9	11 9	N	10						217
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	287 3	20 9	20 9	N	18						235
*12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	229 3	20 9	20 9	N	18		169 1				84
TOTAL GAS PROD:		2,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		111										

DINES				WELL #:	1 C	RRCID -> 252925	COMPL.	DATE 08/07/2009	TOTAL	DEPTH	6709	PERF.	4559 -	4574
01	1209 N	969	-0-	-240	-0-	969	3		N	-0-				70
02	1064 N	886	-0-	-178	-0-	884	3	2 9	N	2				72
03	1054 N	698	-0-	-356	-0-	695	3	3 9	N	3				75
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	3				78
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-				78
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7 9	N	6				84
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3 9	N	3				87
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	3	6 9	N	5				92
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2 9	N	2				94
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14 9	N	13				107
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	841	3	24 9	N	22				129
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	736	3	6 9	N	5				134
TOTAL GAS PROD:				8,818	TOTAL CONDENSATE PROD:					64				

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	
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 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				04/21/2014	-	PLUGGED 04/21/14						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
KNIGHT		WELL #:		1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602			

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

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				160

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
KNIGHT		WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700	
										PERF. 7090 - 7141	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEX-PAC (YATES) 89024 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 BIG D ENERGY COMPANY 069344
 JONES 24-7 WELL #: 1 RRCID -> 165649 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A

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

THOMAS (ATOKA CONGL.) 89440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY 339493
 JONES ST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248432 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168

M	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	267	925	-0-	658 B	7846	150	1	775	2	N	-0-					-0-
02	0	1006	-0-	1006 B	8852	150	1	856	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 8852																
03	2547	1296	-0-	-1251 B	7601	150	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	2335	836	-0-	-1499 B	6102	150	1	686	2	N	-0-					-0-
05	1810	721	-0-	-1089 B	5013	150	1	571	2	N	-0-					-0-
06	0	786	-0-	786 B	5799	150	1	636	2	N	-0-					-0-
07	1909	150	-0-	-1759 B	4040	150	1			N	-0-					-0-
08	4621 X	581	-0-	-4040	-0-	145	1	436	2	N	-0-					-0-
09	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	849 X	849	-0-	-0-	-0-	150	1	699	2	N	-0-					-0-
*11	780 X	401	-0-	-379	-0-	150	1	251	2	N	-0-					-0-
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462												
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232						
M	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	2200 N	1113	-0-	-1087 B	1121	279	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	1890 N	769	-0-	-1121 B	-0-	223	1	546	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1178 N	949	-0-	-229 B	-0-	221	1	728	3	Y	-0-					-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	292	1	872	3	Y	-0-					-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	251	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	272	1	869	3	Y	-0-					-0-
07	883 N	869	-0-	-14 B	-0-	208	1	661	3	Y	-0-					-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	333	1	1069	3	Y	-0-					-0-
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	365	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	255	-0-	-613	-0-	42	1	185	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	1705 N	261	-0-	-1444	-0-	61	1	200	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		139105									
SEXTON		WELL #:		1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
06	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
07	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	35256			N	-0-		101
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35256			N	NO RPT		101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GUNN OIL COMPANY		339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
MOSS UNIT		1								
WELL #:		1		RRCID -> 206782		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6475 - 6495		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TIPPEN, S. (CONGL.)														CNTY: COTTLE	
OASIS OPERATING, INC.															
TIPPEN															
//CONT.// 90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1860 X	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			N	-0-				203
02	1680 X	1520	-0-	-160	-0-	1520	2			N	-0-				203
03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-				203
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-				203
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-				203
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-				203
07	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-				203
08	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-				203
09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-				203
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-				203
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-				203
*12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-				203
TOTAL GAS PROD: 52,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														CNTY: COTTLE	
FRAZIER, MARY															
WELL #: 767534 RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A															
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008															
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)														CNTY: COTTLE	
GUNN OIL COMPANY															
DAVIS MOSS UNIT															
WELL #: 339493 ONE WELL															
RRCID -> 220093 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

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

M	ALLOW CODE	GAS 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	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-					-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-					-0-
03	3100 N	3302	-0-	202	-0-	3302	2		N	-0-					-0-
04	2550 N	2188	-0-	-362	-0-	2188	2		N	-0-					-0-
05	2728 N	2600	-0-	-128	-0-	2600	2		N	-0-					-0-
06	2940	170	-0-	-2770	-0-	170	2		N	-0-					-0-
07	3038	399	-0-	-2639	-0-	399	2		N	-0-					-0-
08	3038	662	-0-	-2376	-0-	662	2		N	-0-					-0-
09	2520 #	633	-0-	-1887	-0-	633	2		N	-0-					-0-
10	2604 #	616	-0-	-1988	-0-	616	2		N	-0-					-0-
*11	1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: 17,066															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

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

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

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

TOM ("B" CONGL.)		//CONT.//		90426 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #:		3016	RRCID ->	203987	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6116 -	6143			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	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-							

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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1115	3	58	9	N	53	167	1			53
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					58
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					83
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	14					97
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	597	3	9	9	N	8					105
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					105
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					105
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					105
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					105
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	605	3	99	9	N	90					195
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	3	39	9	N	35					230
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-	164	1			66
TOTAL GAS PROD:				9,365		TOTAL CONDENSATE PROD:				230							

VCG (CONGL.)				92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY				339493											
MARTIN 3				WELL #:		1	RRCID ->	236343	COMPL.	DATE	01/10/2008	TOTAL	DEPTH	11602	PERF. 9605 - 11318
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	-0-			77
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	63	1	123	2	N	-0-			77
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			77
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	N	-0-			77
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	63	1	357	2	N	-0-			77
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	57	1	251	2	N	-0-			77
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	-0-			77
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	59	1	296	2	N	-0-			77
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	63	1	41	2	N	-0-			77
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	63	1	271	2	N	-0-			77
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	63	1	175	2	N	-0-			77
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:				2,899		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

VCG (CONGL.)			//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY			//CONT.//		339493											
MAJORS A UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL	DEPTH 13556	PERF. 9644	- 13336			
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	17391 X	14600	-0-	-2791	-0-	14274	2	326	9	N	296	358	1			114
02	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	13368	2	131	9	N	119					233
03	14260 X	14073	-0-	-187	-0-	13945	2	128	9	N	116	186	1			163
04	14130 X	11395	-0-	-2735	-0-	11188	2	207	9	N	188	185	1			166
05	14942 X	13536	-0-	-1406	-0-	13424	2	112	9	N	102	184	1			84
06	14460 X	12448	-0-	-2012	-0-	12183	2	265	9	N	241					325
07	14942 X	12924	-0-	-2018	-0-	12794	2	130	9	N	118	186	1			257
08	14074 X	12957	-0-	-1117	-0-	12784	2	173	9	N	157	179	1			235
09	13110 X	12701	-0-	-409	-0-	12522	2	179	9	N	163	178	1			220
10	13547 X	13137	-0-	-410	-0-	12994	2	143	9	N	130	181	1			169
11	12540 X	12065	-0-	-475	-0-	11891	2	174	9	N	158	193	1			134
12	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					134
TOTAL GAS PROD:			143,335		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,788								

MAJORS A				WELL #:	3	RRCID -> 246635	COMPL.	DATE 03/19/2009			TOTAL	DEPTH	15096	PERF.	N/A	
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6119	2	118	9	N	107				186	
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5254	2	61	9	N	55	186	1		55	
03	6386 X	5157	-0-	-1229	-0-	5157	2			N	-0-				55	
04	6180 X	4572	-0-	-1608	-0-	4350	2	222	9	N	202	186	1		71	
05	6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5518	2	62	9	N	56				127	
06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	115	182	1		60	
07	5890 X	5270	-0-	-620	-0-	5167	2	103	9	N	94				154	
08	5580 X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-				154	
09	5400 X	5077	-0-	-323	-0-	4946	2	131	9	N	119	181	1		92	
10	5580 X	5271	-0-	-309	-0-	5195	2	76	9	N	69				161	
11	5100 X	4884	-0-	-216	-0-	4809	2	75	9	N	68	182	1		47	
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT				47	
TOTAL GAS PROD:				52,349	TOTAL CONDENSATE PROD:							885				

LHB				WELL #:	1	RRCID -> 255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	27
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	47
03	713	N	493	-0-	-220	-0-	449	2	44	9	N	87
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1687	2	30	9	N	114
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	2	13	9	N	126
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	935	2	20	9	N	144
07	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	1127	2	19	9	N	161
08	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1104	2	24	9	N	183
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	823	2	11	9	N	193
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	37
11	1080	N	883	-0-	-197	-0-	869	2	14	9	N	50
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:				11,073			TOTAL CONDENSATE PROD:				186	

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID -> 265447		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL	DEPTH 13380	PERF.10510	- 12853				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	29357 X	26054	-0-	-3303	-0-	25922	2	132	9	N	120					212
02	26516 X	21452	-0-	-5064	-0-	21395	2	57	9	N	52	185	0			79
03	29357 X	3206	-0-	-26151	-0-	3105	2	101	9	N	92					171
04	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	26562	2	40	9	N	36	180	0			27
05	26040 X	26016	-0-	-24	-0-	25974	2	42	9	N	38					65
06	25200 X	23959	-0-	-1241	-0-	23916	2	43	9	N	39					104
07	27497 X	22812	-0-	-4685	-0-	22770	2	42	9	N	38					142
08	27497 X	21999	-0-	-5498	-0-	21973	2	26	9	N	24					166
09	26610 X	20519	-0-	-6091	-0-	20462	2	57	9	N	52	178	0			40
10	26009 X	20563	-0-	-5446	-0-	20509	2	54	9	N	49					89
11	23970 X	19046	-0-	-4924	-0-	18980	2	66	9	N	60					149
12	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					149
TOTAL GAS PROD:		232,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		600										

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

DENVER UNIT		WELL #: 4439GC		RRCID -> 096174		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 4920		PERF. 4620 - 4920	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7540GC RRCID -> 101540 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4700 - 4832

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

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

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-						

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6549GC RRCID -> 174484 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-					

DENVER UNIT WELL #: 7438GC RRCID -> 174843 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800

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

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	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-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 8538GC RRCID -> 174845 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754

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

DENVER UNIT WELL #: 7565GC RRCID -> 175154 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792

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-						

DENVER UNIT WELL #: 7567GC RRCID -> 175155 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 8539GC RRCID -> 175156 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 7425GC RRCID -> 175158 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4722 - 4790

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

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	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-						

WASSON		//CONT.//		95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: YOAKUM											
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544																			
DENVER UNIT PF WELL		WELL #:		1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1900603 X	371608	-0-	-1528995		-0-		369451	2		2093	4	N	58			58	0					-0-
02	317985 X	317985	-0-	-0-		-0-		317283	2		644	4	N	53			53	0					-0-
03	401512 X	372429	-0-	-29083		-0-		371958	2		216	4	N	232			232	0					-0-
04	388560 X	381771	-0-	-6789		-0-		381063	2		435	4	N	248			248	0					-0-
05	387469 X	368782	-0-	-18687		-0-		367116	2		1443	3	N	203			203	0					-0-
06	360420 X	346926	-0-	-13494		-0-		346255	2		451	3	N	200			200	0					-0-
07	394506 X	364483	-0-	-30023		-0-		363736	2		491	3	N	233			233	0					-0-
08	425864 X	425864	-0-	-0-		-0-		425197	2		410	3	N	234			234	0					-0-
09	DLQ G-10	376230	-0-	376230		376230		375916	2		314	9	N	285			285	0					-0-
10	DLQ G-10	432231	-0-	432231		808461		431899	2		332	9	N	302			302	0					-0-
11	1234568 X	426107	-0-	-808461		-0-		425714	2		393	9	N	357			357	0					-0-
*12	409374 X	409374	-0-	-0-		-0-		409079	2		295	9	N	268			268	0					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,593,790						TOTAL CONDENSATE PROD:		2,673													

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-					

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

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

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-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7568GC RRCID -> 186825 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 4863 PERF. 4757 - 4815

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 6448GC RRCID -> 187193 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4800 - 4868

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-						

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 7444GC RRCID -> 187624 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 7648GC RRCID -> 187626 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4771 - 4840

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

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4445GC RRCID -> 188184 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-					

DENVER UNIT WELL #: 4339GC RRCID -> 188943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4734 - 4829

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

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4450GC RRCID -> 189761 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4660 - 4728

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-					

DENVER UNIT WELL #: 4449GC RRCID -> 189763 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4657 - 4740

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-					

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4342GC RRCID -> 191353 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 4447GC RRCID -> 191354 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4721 - 4730

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 6564GC RRCID -> 193883 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4831 PERF. 4718 - 4757

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

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4341GC RRCID -> 193886 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4745 - 4810

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

DENVER UNIT WELL #: 4438GC RRCID -> 195210 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719

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-						

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6567GC RRCID -> 210234 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 6449GC RRCID -> 210235 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6569GC RRCID -> 210260 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 4570GC RRCID -> 212042 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4670 - 4762

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

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4343GC RRCID -> 220544 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4749

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

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

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

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4344GC RRCID -> 221203 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4773 - 4823

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

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

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

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4569GC RRCID -> 222488 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4866 - 4883

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

DENVER UNIT WELL #: 4461GC RRCID -> 223181 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729

01	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-						

DENVER UNIT WELL #: 4568GC RRCID -> 223307 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5090 - 5136

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 3347GC RRCID -> 226002 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759

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

DENVER UNIT WELL #: 5523GC RRCID -> 226054 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704

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

DENVER UNIT WELL #: 4134GC RRCID -> 228987 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4761 - 4795

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 6570GC RRCID -> 229642 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746

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

DENVER UNIT WELL #: 6568GC RRCID -> 229643 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788

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-						

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	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-						

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4572GC RRCID -> 230105 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775

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

DENVER UNIT WELL #: 6454GC RRCID -> 230106 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 4808 - 4841

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

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4576GC RRCID -> 236318 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4656 - 4736

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

DENVER UNIT WELL #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765

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

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

01	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-					

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	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-								

DENVER UNIT WELL #: 4255GC RRCID -> 240421 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4690 - 4769

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-								

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4466GC RRCID -> 245595 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713

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

DENVER UNIT WELL #: 4136GC RRCID -> 245714 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787

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

DENVER UNIT WELL #: 8547GC RRCID -> 245953 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4665 - 4724

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 8546GC RRCID -> 246015 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4705 - 4732

M	ALLOW CODE	GAS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 4668GC RRCID -> 246016 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4915 PERF. N/A

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

DENVER UNIT WELL #: 4761GC RRCID -> 246797 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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 M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS 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	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-						

DENVER UNIT WELL #: 6573GC RRCID -> 248743 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4732 - 4767

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

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
01	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	27601 3	N	-0-
02	23184 X	23184	-0-	-0-	-0-	23184 3	N	-0-
03	21025 X	21025	-0-	-0-	-0-	21025 3	N	-0-
04	25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	25296 3	N	-0-
05	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	26443 3	N	-0-
06	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	22876 3	N	-0-
07	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23050 3	N	-0-
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	23977 3	N	-0-
09	22888 X	22888	-0-	-0-	-0-	22888 3	N	-0-
10	20635 X	20635	-0-	-0-	-0-	20635 3	N	-0-
11	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415 3	N	-0-
*12	20838 X	20838	-0-	-0-	-0-	20838 3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 277,228

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-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 #: 63526C RRCID -> 191357 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4712 - 4780

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

CORNELL UNIT WELL #: 63926C RRCID -> 197497 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4677 - 4760

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

CORNELL UNIT WELL #: 63936C RRCID -> 197933 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4667 - 4755

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 63376C RRCID -> 202725 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4661 - 4723

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 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:						TOTAL CONDENSATE PROD:								

CORNELL UNIT WELL #: 63966C RRCID -> 202728 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4675 - 4747

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

CORNELL UNIT WELL #: 63976C 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:						TOTAL CONDENSATE PROD:								

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

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

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

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

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CORNELL UNIT WELL #: 6335GC RRCID -> 219668 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4753 - 4806

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

CORNELL UNIT WELL #: 310GC RRCID -> 255796 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4708 - 4824

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 04/12/2006 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						
CATFISH MINERALS LLC		139927												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 042565		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH 3433		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	EOM BALANCE
01	5673 X	5108	-0-	-565	-0-	2535	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	2902	1	2306	3	N	-0-			-0-
03	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	3172	1	2851	3	N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	2729	1	2559	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,627				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	9300	X	8151	-0-	-1149	-0-	4046	1	4105	3	N	-0-
02	8400	X	6711	-0-	-1689	-0-	3740	1	2971	3	N	-0-
03	9300	X	8735	-0-	-565	-0-	4600	1	4135	3	N	-0-
04	7890	X	7829	-0-	-61	-0-	4040	1	3789	3	N	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,426	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	5859	X	1460	-0-	-4399	-0-	725	1	735	3	N	-0-
02	5292	X	1070	-0-	-4222	-0-	596	1	474	3	N	-0-
03	5859	X	1114	-0-	-4745	-0-	587	1	527	3	N	-0-
04	3570	X	985	-0-	-2585	-0-	508	1	477	3	N	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,629	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

WELTMER (CLEAR FORK)			96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854							
WELTMER, T. C.			WELL #:	2	RRCID -> 021061	COMPL. DATE 09/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7108 -	7141
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	298	284	1	60
02	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	328	9	1724	2	N	224	203	1	81
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	68	1	1904	2	N	204	168	1	117
04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	246	9	1984	2	N	229	253	1	93
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	73	1	2383	2	Y	270	257	1	106
06	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	224	9	2405	2	Y	260	294	1	72
07	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	79	1	2380	2	Y	260	230	1	102
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	252	9	2608	2	Y	280	317	1	65
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	93	1	2310	2	Y	242	148	1	159
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	297	9	2347	2	Y	253	344	1	68
11	2520 N	2213	-0-	-307	-0-	25	1	1988	2	Y	184	182	1	70
12	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	266	9	2163	2	Y	209	201	1	78
						26	1							
						278	9							
						23	1							
						202	9							
						25	1							
						230	9							
TOTAL GAS PROD:			30,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,913					

WELTMER (CLEAR FORK)												CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
WELTMER, T.C. -A-															
WELL #: 1															
RRCID -> 241383															
COMPL. DATE 03/06/2008															
TOTAL DEPTH 7811															
PERF. 7110 - 7674															
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	48 1	1257 2	N	99	95 1	20				
02	1428 X	1203	-0-	-225	-0-	109 9	1066 2	N	86	74 1	32				
03	1581 X	1409	-0-	-172	-0-	42 1	1260 2	N	92	68 1	56				
04	1440 X	1402	-0-	-38	-0-	95 9	1240 2	N	102	120 1	38				
05	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	48 1	1316 2	Y	142	117 1	63				
06	1380 X	892	-0-	-488	-0-	101 9	772 2	Y	102	151 1	14				
07	1457 X	1420	-0-	-37	-0-	50 1	1236 2	Y	155	110 1	59				
08	1519 X	1423	-0-	-96	-0-	112 9	1236 2	Y	158	182 1	35				
09	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	13 1	1172 2	Y	127	78 1	84				
10	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	171 9	1160 2	Y	123	174 1	33				
11	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	13 1	1015 2	Y	89	88 1	34				
12	1271 N	1127	-0-	-144	-0-	135 9	1028 2	Y	79	83 1	30				
						12 1									
						98 9									
						12 1									
						87 9									

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			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	990 N		990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-					17	
02	868 N		745	-0-	-123	-0-	-0-	745	2				N	-0-					17	
03	1191 N		1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191	2				N	-0-					17	
04	960 N		684	-0-	-276	-0-	-0-	684	2				N	-0-					17	
05	837 N		319	-0-	-518	-0-	-0-	319	2				N	-0-					17	
06	1140 N		-0-	-0-	-1140	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	713 N		-0-	-0-	-713	-0-	-0-						N	-0-					17	
08	310 N		-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15	
TOTAL GAS PROD:			3,929		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

GUNN OIL COMPANY				339493												
MASTERSO PN				WELL #:	1	RRCID -> 203699	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 6104 -	6120					
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	153 3	138 9	N	125	178	1	72			
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			72			
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234 3		N	-0-			72			
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			72			
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180 3		N	-0-			72			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72			
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			72			
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			72			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72			
TOTAL GAS PROD:				1,232		TOTAL CONDENSATE PROD:				125						

MASTERSON PN				WELL #:		2	RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 6142 - 6175	
01	1271	N	586	-0-	-685	-0-	586	3		N	-0-			29
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			29
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			29
04	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	3		N	-0-			29
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
TOTAL GAS PROD:				2,337		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

(GWN415)

02/12/2015

*** RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
PRELIMINARY ANNUAL 2014 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 8A

PAGE: 182

WICHITA DOME (ATOKA)		//CONT.// 97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493										
MASTERTON PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

(GWN415)

02/12/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS