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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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-					

WILD CAT		//CONT.//		00020 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: YOAKUM				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		254263							
BLACK 4		WELL #:		1	RRCID -> 246941	COMPL. DATE 07/30/2007	TOTAL DEPTH 9454	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

COGDELL #1		WELL #:		2	RRCID -> 281573	COMPL. DATE 09/27/2014	TOTAL DEPTH 1262	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012									
LANGHAM		WELL #:		124	RRCID -> 282070	COMPL. DATE 11/22/1978	TOTAL DEPTH 8710	PERF. 8419 - 8623			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					129	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		526			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
HOFFMAN		WELL #: 1 A		RRCID -> 075854		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3128 - 3431								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		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		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	AMT	CODE	BALANCE

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	3432 - 3435	

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-							

BIRNIE (CONGL.)		08367		250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDEL		WELL #:		3	RRCID ->	284244	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	950	PERF.	N/A

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

BITTNER (SAN ANDRES)		08482		375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316										
YAHN, EDMUND J.		WELL #:		1	RRCID ->	167248	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5280 - 5312

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2021 - PLUGGED 10.15.21

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

BRAHANEY 11308 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOAKUM
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 COCHISE WELL #: 1W RRCID -> 208205 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11979 PERF. 5260 - 5270

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

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

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

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	63
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	63
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2	N	-0-	63
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-	63
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	63
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-	63
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	116 2	20 9	18	81
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2	N	-0-	81
09	240 N	51	-0-	-189	-0-	51 2	N	-0-	81
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2	N	-0-	81
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	59 2	N	-0-	81
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-	81

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138350	COMPL. DATE 04/01/1991	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12257 - 12281				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2094	-0-	-572	-0-	82 1	2012 2	N	-0-			14
02	1904 N	882	-0-	-1022	-0-	33 1	849 2	N	-0-			14
03	1953 N	1377	-0-	-576	-0-	27 1	1289 2	N	55			69
						61 9						
04	2040 N	1627	-0-	-413	-0-	85 1	1542 2	N	-0-			69
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77 1	1108 2	N	-0-			69
06	1320 N	540	-0-	-780	-0-	62 1	478 2	N	-0-			69
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	80 1	2431 2	N	104			173
						114 9						
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	71 1	2264 2	N	1	161 1		13
						1 9						
09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	85 1	2036 2	N	-0-			13
10	2635 N	1989	-0-	-646	-0-	85 1	1828 2	N	69			82
						76 9						
11	2250 N	1156	-0-	-1094	-0-	85 1	1071 2	N	-0-			82
12	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	85 1	1672 2	N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		19,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 138712	COMPL. DATE 04/14/1991	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10651 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	19 1	7641 2	N	167			302
						184 9						
02	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	16 1	5296 2	N	87	318 1		71
						96 9						
03	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	20 1	8161 2	N	139			210
						153 9						
04	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	19 1	5777 2	N	31	176 1		65
						34 9						
05	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	20 1	6434 2	N	36			101
						40 9						
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	18 1	5601 2	N	24			125
						26 9						
07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	20 1	6343 2	N	99	177 1		47
						109 9						
08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	19 1	5305 2	N	10			57
						11 9						
09	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	19 1	5002 2	N	26			83
						29 9						
10	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	19 1	4951 2	N	126	172 1		37
						139 9						
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	20 1	5772 2	N	32			69
						35 9						
*12	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	20 1	5583 2	N	184	189 1		64
						202 9						
TOTAL GAS PROD:		73,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		961						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE		
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142	- 8394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	8 1	1200 2	N	68	190 1		32
						75 9						
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	10 1	945 2	N	108			140
						119 9						
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	N	286	374 1		52
						315 9						
04	1230 N	865	-0-	-365	-0-	7 1	676 2	N	165			217
						182 9						
05	1178 N	956	-0-	-222	-0-	6 1	728 2	N	202	179 1		240
						222 9						
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	6 1	652 2	N	185	193 1		232
						204 9						
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	8 1	537 2	N	-0-	186 1		46
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	10 1	952 2	N	-0-			46
09	870 N	459	-0-	-411	-0-	459 2		N	-0-			46
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	5 1	764 2	N	-0-			46
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2		N	-0-			46
*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	5 1	751 2	N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		10,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,014				

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314	- 8443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	N	-0-			52
02	1008 N	371	-0-	-637	-0-	27 1	225 2	N	108			160
						119 9						
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	77 1	1054 2	N	169	184 1		145
						186 9						
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43 1	597 2	N	193	188 1		150
						212 9						
05	3100 N	7290	-0-	4190	4190	77 1	7213 2	N	-0-			150
06	3000 N	1018	-0-	-1982	2208	60 1	958 2	N	-0-			150
07	3100 N	1023	-0-	-2077	131	85 1	938 2	N	-0-			150
08	1116 X	888	-0-	-228	-0-	85 1	803 2	N	-0-			150
09	1080 X	869	-0-	-211	-0-	48 1	821 2	N	-0-			150
10	1116 X	1010	-0-	-106	-0-	85 1	925 2	N	-0-			150
11	1020 X	649	-0-	-371	-0-	45 1	604 2	N	-0-			150
12	1023 X	951	-0-	-72	-0-	58 1	788 2	N	95	188 1		57
						105 9						
TOTAL GAS PROD:		16,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		565				

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493							
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7814	- 9451		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	775 N	603	-0-	-172	-0-	5 1	598 2		N	-0-	58
02	756 N	403	-0-	-353	-0-	7 1	396 2		N	-0-	58
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	8 1	956 2		N	2	60
						2 9					
04	570 N	330	-0-	-240	-0-	3 1	327 2		N	-0-	60
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	5 1	658 2		N	-0-	60
06	810 N	378	-0-	-432	-0-	5 1	373 2		N	-0-	60
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	4 1	632 2		N	-0-	60
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	10 1	699 2		N	-0-	60
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	8 1	613 2		N	-0-	60
10	651 N	548	-0-	-103	-0-	10 1	538 2		N	-0-	60
11	690 N	407	-0-	-283	-0-	3 1	404 2		N	-0-	60
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	5 1	549 2		N	140	200
						154 9					

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8068	- 9940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	121
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	10 1	707 2		N	-0-	121
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	7 1	772 2		N	-0-	121
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	8 1	472 2		N	-0-	121
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	121
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-	121
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	2 1	581 2		N	-0-	121
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	1044 2		N	-0-	121
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15 1	669 2		N	-0-	121
10	589 N	223	-0-	-366	-0-	10 1	213 2		N	-0-	121
11	1020 N	432	-0-	-588	-0-	6 1	426 2		N	-0-	121
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	14 1	870 2		N	24	145
						26 9					

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9824	- 10010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2 1	322 2		N	-0-	59
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	3 1	276 2		N	-0-	59
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	8 1	1022 2		N	-0-	59
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	8 1	614 2		N	-0-	59
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	8 1	748 2		N	-0-	59
06	750 N	399	-0-	-351	-0-	4 1	395 2		N	-0-	59
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	8 1	852 2		N	-0-	59
08	744 N	211	-0-	-533	-0-	5 1	206 2		N	-0-	59
09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-	59
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	6 1	617 2		N	-0-	59
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	9 1	582 2		N	-0-	59
12	775 N	592	-0-	-183	-0-	7 1	585 2		N	-0-	59

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	25 1	2028	2	N	-0-			64
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	14 1	2296	2	N	-0-			64
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	43 1	1730	2	N	-0-			64
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	55 1	1496	2	N	-0-			64
05		1550 N	1381	-0-	-169	-0-	44 1	1337	2	N	-0-			64
06		1500 N	1153	-0-	-347	-0-	48 1	1105	2	N	-0-			64
07		1550 N	993	-0-	-557	-0-	37 1	956	2	N	-0-			64
08		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	44 1	1193	2	N	-0-			64
09		1140 N	1024	-0-	-116	-0-	35 1	989	2	N	-0-			64
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	35 1	976	2	N	6			70
							7 9							
11		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	46 1	1012	2	N	-0-			70
12		1054 N	685	-0-	-369	-0-	18 1	667	2	N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:			16,236				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	10 1	2211	2	N	13			164
							14 9							
02		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	5 1	1023	2	N	4			168
							4 9							
03		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	13 1	4149	2	N	101	190 1		79
							111 9							
04		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	10 1	1925	2	N	17			96
							19 9							
05		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	10 1	2706	2	N	28			124
							31 9							
06		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	6 1	1462	2	N	139			263
							153 9							
07		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	10 1	1992	2	N	12	186 1		89
							13 9							
08		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	8 1	1789	2	N	13			102
							14 9							
09		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	7 1	1285	2	N	124	179 1		47
							136 9							
10		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	8 1	2294	2	N	35			82
							39 9							
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	12 1	2503	2	N	129	184 1		27
							142 9							
*12		3100 N	3554	-0-	454	454	13 1	3502	2	N	35			62
							39 9							
TOTAL GAS PROD:			27,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			650				

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6386 X	6197	-0-	-189	-0-	82 1	6041 2	N		67			151
						74 9							
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	67 1	5686 2	N		37			188
						41 9							
03	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	85 1	7274 2	N		29	187 1		30
						32 9							
04	6000 X	5894	-0-	-106	-0-	85 1	5750 2	N		54			84
						59 9							
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	85 1	6555 2	N		69			153
						76 9							
06	6570 X	5082	-0-	-1488	-0-	82 1	4926 2	N		67			220
						74 9							
07	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	85 1	6734 2	N		21	187 1		54
						23 9							
08	6789 X	5962	-0-	-827	-0-	85 1	5836 2	N		37			91
						41 9							
09	6510 X	5121	-0-	-1389	-0-	85 1	4871 2	N		150	184 1		57
						165 9							
10	6789 X	5537	-0-	-1252	-0-	85 1	5409 2	N		39			96
						43 9							
11	6570 X	5642	-0-	-928	-0-	85 1	5403 2	N		140	192 1		44
						154 9							
12	6789 X	5412	-0-	-1377	-0-	82 1	5300 2	N		27			71
						30 9							
TOTAL GAS PROD:		71,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		737							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	87 1	2291 2	N		-0-			151
02	2100 N	507	-0-	-1593	-0-	29 1	478 2	N		-0-			151
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	75 1	1988 2	N		225	187 1		189
						248 9							
04	2310 N	1527	-0-	-783	-0-	57 1	1459 2	N		10			199
						11 9							
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	70 1	1309 2	N		3	175 1		27
						3 9							
06	2250 N	970	-0-	-1280	-0-	54 1	772 2	N		131			158
						144 9							
07	1581 N	749	-0-	-832	-0-	55 1	694 2	N		-0-			158
08	1395 N	1097	-0-	-298	-0-	46 1	1051 2	N		-0-			158
09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	69 1	1353 2	N		-0-			158
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	49 1	1285 2	N		-0-			158
11	1050 N	968	-0-	-82	-0-	66 1	902 2	N		-0-			158
12	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	58 1	1185 2	N		-0-			158
TOTAL GAS PROD:		15,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		369							

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			77
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			77
05	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 1			N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 2		N	-0-			77
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			77
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			77
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 -	9608			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3751 X	3694	-0-	-57	-0-	74	1	3620	2	N	-0-				30
02		2968 X	2652	-0-	-316	-0-	67	1	2585	2	N	-0-				30
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	85	1	3436	2	N	17				47
							19	9								
04		3570 X	3434	-0-	-136	-0-	85	1	3349	2	N	-0-				47
05		3689 X	3588	-0-	-101	-0-	85	1	3503	2	N	-0-				47
06		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	85	1	3622	2	N	-0-				47
07		3534 X	3489	-0-	-45	-0-	85	1	3404	2	N	-0-				47
08		3596 X	3418	-0-	-178	-0-	85	1	3333	2	N	-0-				47
09		3720 X	3130	-0-	-590	-0-	85	1	3045	2	N	-0-				47
10		3844 X	3202	-0-	-642	-0-	85	1	3117	2	N	-0-				47
11		3720 X	3086	-0-	-634	-0-	85	1	3001	2	N	-0-				47
12		3503 X	3176	-0-	-327	-0-	85	1	3091	2	N	-0-				47
TOTAL GAS PROD:		40,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354			
01		3100 X	1777	-0-	-1323	-0-	36	1	1651	2	N	82	189	1		62
							90	9								
02		3024 X	52	-0-	-2972	-0-	52	2			N	-0-				62
03		3844 X	7	-0-	-3837	-0-	3	1	4	2	N	-0-				62
04		3720 X	49	-0-	-3671	-0-	49	2			N	-0-				62
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-				62
06		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-				62
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				62
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				62
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				62
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:		1,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		82								

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855			
01		4371 X	3485	-0-	-886	-0-	75	1	3385	2	N	23				201
							25	9								
02		3948 X	3393	-0-	-555	-0-	63	1	3238	2	N	84	183	1		102
							92	9								
03		4371 X	4210	-0-	-161	-0-	80	1	4019	2	N	101				203
							111	9								
04		4230 X	3370	-0-	-860	-0-	80	1	3227	2	N	57	178	1		82
							63	9								
05		4092 X	3823	-0-	-269	-0-	80	1	3637	2	N	96				178
							106	9								
06		4080 X	3525	-0-	-555	-0-	80	1	3346	2	N	90	176	1		92
							99	9								
07		4216 X	3446	-0-	-770	-0-	80	1	3336	2	N	27				119
							30	9								
08		4216 X	4159	-0-	-57	-0-	80	1	3798	2	N	255	185	1		189
							281	9								
09		3690 X	3308	-0-	-382	-0-	80	1	3042	2	N	169				358
							186	9								
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	77	1	3601	2	N	192	369	1		181
							211	9								
11		4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	77	1	2872	2	N	40				221
							44	9								
12		4154 X	3551	-0-	-603	-0-	72	1	3251	2	N	207	187	1		241
							228	9								
TOTAL GAS PROD:		43,152				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,341								

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
01		6014 X	3455	-0-	-2559	-0-	84	1	3371	2	N	-0-					77
02		5432 X	2541	-0-	-2891	-0-	55	1	2486	2	N	-0-					77
03		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	90	1	4846	2	N	-0-					77
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	90	1	4075	2	N	120					197
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	90	1	4052	2	N	-0-					197
06		4770 X	3933	-0-	-837	-0-	87	1	3846	2	N	-0-					197
07		4929 X	4186	-0-	-743	-0-	90	1	4096	2	N	-0-					197
08		4929 X	3684	-0-	-1245	-0-	90	1	3594	2	N	-0-					197
09		4290 X	3287	-0-	-1003	-0-	90	1	3197	2	N	-0-					197
10		4185 X	3327	-0-	-858	-0-	90	1	3237	2	N	-0-					197
11		4050 X	3754	-0-	-296	-0-	90	1	3664	2	N	-0-					197
12		4185 X	3037	-0-	-1148	-0-	90	1	2947	2	N	-0-					197
TOTAL GAS PROD:			44,579				TOTAL CONDENSATE PROD:					120					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2263 X	1236	-0-	-1027	-0-	1232 2	4 9	N	4			44
02		2044 X	1208	-0-	-836	-0-	1205 2	3 9	N	3			47
03		2263 X	1414	-0-	-849	-0-	1389 2	25 9	N	23			70
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2541 2	2 9	N	2			72
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1912 2	2 9	N	2			74
06		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-			74
07		2263 N	1694	-0-	-569	-0-	1691 2	3 9	N	3			77
08		1922 N	1386	-0-	-536	-0-	1204 2	182 9	N	165	180 1		62
09		2190 N	1803	-0-	-387	-0-	1803 2		N	-0-			62
10		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1900 2	13 9	N	12			74
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2210 2	7 9	N	6			80
12		1860 N	813	-0-	-1047	-0-	723 2	90 9	N	82			162
TOTAL GAS PROD:		21,011				TOTAL CONDENSATE PROD:				302			

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	53 1	7959 2	N	-0-			141
02		6104 X	4905	-0-	-1199	-0-	37 1	4868 2	N	-0-			141
03		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	55 1	8082 2	N	40			181
							44 9						
04		7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	55 1	7854 2	N	81	182 1		80
							89 9						
05		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	55 1	7211 2	N	-0-			80
06		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	53 1	7389 2	N	-0-			80
07		8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	55 1	7987 2	N	52			132
							57 9						
08		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	55 1	7662 2	N	-0-			132
09		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	55 1	6851 2	N	-0-			132
10		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	53 1	7870 2	N	-0-			132
11		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	55 1	7746 2	N	-0-			132
*12		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	55 1	7451 2	N	-0-			132
TOTAL GAS PROD:		89,756				TOTAL CONDENSATE PROD:				173			

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	12292	PERF.	9646	- 11770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	75	1	3836	2	N	20			161
							22	9							
02		3472 X	392	-0-	-3080	-0-	29	1	363	2	N	-0-			161
03		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	61	1	4140	2	N	83	187	1	57
							91	9							
04		3720 X	2943	-0-	-777	-0-	57	1	2798	2	N	80			137
							88	9							
05		3844 X	2487	-0-	-1357	-0-	70	1	2417	2	N	-0-			137
06		3720 X	1659	-0-	-2061	-0-	60	1	1599	2	N	-0-			137
07		3844 X	2377	-0-	-1467	-0-	64	1	2279	2	N	31			168
							34	9							
08		3844 X	2195	-0-	-1649	-0-	52	1	2143	2	N	-0-			168
09		2940 X	1733	-0-	-1207	-0-	69	1	1664	2	N	-0-			168
10		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	64	1	2761	2	N	-0-			168
11		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	66	1	2524	2	N	-0-			168
12		2387 X	1602	-0-	-785	-0-	52	1	1550	2	N	-0-			168
TOTAL GAS PROD:		29,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		214							

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8579	- 11624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		9424 X	9397	-0-	-27	-0-	19	1	9378	2	N	-0-			249
02		8400 X	6263	-0-	-2137	-0-	16	1	6243	2	N	4			253
							4	9							
03		9300 X	8385	-0-	-915	-0-	18	1	8304	2	N	57	186	1	124
							63	9							
04		9090 X	8240	-0-	-850	-0-	20	1	8196	2	N	22			146
							24	9							
05		9393 X	7884	-0-	-1509	-0-	19	1	7853	2	N	11			157
							12	9							
06		9090 X	7883	-0-	-1207	-0-	20	1	7793	2	N	64			221
							70	9							
07		8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	20	1	8839	2	N	-0-	177	1	44
08		8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	20	1	8627	2	N	48			92
							53	9							
09		8250 X	7688	-0-	-562	-0-	20	1	7495	2	N	157	182	1	67
							173	9							
10		8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	20	1	7537	2	N	171	188	1	50
							188	9							
11		8580 X	7872	-0-	-708	-0-	20	1	7609	2	N	221	192	1	79
							243	9							
12		8866 X	7509	-0-	-1357	-0-	20	1	7465	2	N	22			101
							24	9							
TOTAL GAS PROD:		96,425				TOTAL CONDENSATE PROD:		777							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10230 X	8766	-0-	-1464	-0-		80	1	8583	2	N	94	188	1	114
								103	9							
02		9296 X	7113	-0-	-2183	-0-		63	1	6962	2	N	80			194
								88	9							
03		10292 X	9483	-0-	-809	-0-		80	1	9326	2	N	70	180	1	84
								77	9							
04		9960 X	8581	-0-	-1379	-0-		80	1	8403	2	N	89			173
								98	9							
05		9176 X	8743	-0-	-433	-0-		80	1	8608	2	N	50			223
								55	9							
06		9180 X	7597	-0-	-1583	-0-		77	1	7477	2	N	39	181	1	81
								43	9							
07		9486 X	9108	-0-	-378	-0-		80	1	8857	2	N	155			236
								171	9							
08		9486 X	8687	-0-	-799	-0-		80	1	8549	2	N	53	182	1	107
								58	9							
09		8580 X	7941	-0-	-639	-0-		77	1	7813	2	N	46			153
								51	9							
10		9114 X	8699	-0-	-415	-0-		80	1	8544	2	N	68			221
								75	9							
11		8821 X	8821	-0-	-0-	-0-		80	1	8686	2	N	50	172	1	99
								55	9							
12		9114 X	7874	-0-	-1240	-0-		80	1	7722	2	N	65			164
								72	9							
TOTAL GAS PROD:			101,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			859							

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255				
01		8184 X	7606	-0-	-578	-0-		90	1	7438	2	N	71		245	
								78	9							
02		7308 X	5327	-0-	-1981	-0-		58	1	5269	2	N	-0-		245	
								90	1	7663	2	N	-0-		245	
03		8091 X	7753	-0-	-338	-0-		90	1	7188	2	N	50	194	1	101
								55	9							
04		7830 X	7333	-0-	-497	-0-		90	1	7100	2	N	-0-		101	
								90	1	6512	2	N	-0-		101	
05		7657 X	7190	-0-	-467	-0-		90	1	6990	2	N	15		116	
								17	9							
06		7500 X	6602	-0-	-898	-0-		90	1	6718	2	N	25		141	
								28	9							
07		7750 X	7097	-0-	-653	-0-		90	1	6333	2	N	-0-		141	
								90	1	6601	2	N	10		151	
08		7750 X	6836	-0-	-914	-0-		90	1	5774	2	N	44		195	
								11	9							
09		7320 X	6423	-0-	-897	-0-		90	1	6456	2	N	-0-		195	
								48	9							
10		7192 X	6702	-0-	-490	-0-		90	1							
								90	1							
11		6870 X	5912	-0-	-958	-0-		90	1							
								48	9							
12		7099 X	6546	-0-	-553	-0-		90	1							
								90	1							
TOTAL GAS PROD:			81,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			215							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8556 X	8276	-0-	-280	-0-	7979 2	297 9	N	270			489
02		7840 X	5748	-0-	-2092	-0-	5698 2	50 9	N	45	373 1		161
03		8680 X	8618	-0-	-62	-0-	8343 2	275 9	N	250	186 1		225
04		8400 X	7625	-0-	-775	-0-	7574 2	51 9	N	46			271
05		8618 X	8099	-0-	-519	-0-	8043 2	56 9	N	51			322
06		8340 X	7057	-0-	-1283	-0-	6783 2	274 9	N	249	189 1		382
07		8618 X	7996	-0-	-622	-0-	7935 2	61 9	N	55	358 1		79
08		8618 X	7646	-0-	-972	-0-	7435 2	211 9	N	192	182 1		89
09		7830 X	6474	-0-	-1356	-0-	6257 2	217 9	N	197			286
10		8091 X	7462	-0-	-629	-0-	7404 2	58 9	N	53	185 1		154
11		7740 X	7031	-0-	-709	-0-	6781 2	250 9	N	227	192 1		189
12		7998 X	6270	-0-	-1728	-0-	6213 2	57 9	N	52			241
TOTAL GAS PROD:		88,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,687							

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9517 X	7270	-0-	-2247	-0-	7207 2	63 9	N	57	187 1		171
02		8596 X	5733	-0-	-2863	-0-	5702 2	31 9	N	28			199
03		8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	8294 2	160 9	N	145	183 1		161
04		7890 X	7416	-0-	-474	-0-	7365 2	51 9	N	46			207
05		8153 X	7072	-0-	-1081	-0-	6838 2	234 9	N	213	176 1		244
06		8190 X	6246	-0-	-1944	-0-	6233 2	13 9	N	12			256
07		8463 X	7033	-0-	-1430	-0-	6965 2	68 9	N	62	186 1		132
08		8463 X	6560	-0-	-1903	-0-	6505 2	55 9	N	50			182
09		7410 X	6038	-0-	-1372	-0-	5823 2	215 9	N	195			377
10		7068 X	6180	-0-	-888	-0-	6180 2		N	-0-			377
11		6810 X	5836	-0-	-974	-0-	5762 2	74 9	N	67	362 1		82
12		7037 X	6184	-0-	-853	-0-	6126 2	58 9	N	53			135
TOTAL GAS PROD:		80,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		928							

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15035 X	12947	-0-	-2088	-0-	73 1	12874 2	N	-0-			262
02		12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	32 1	6971 2	N	60	188 1		134
03		13950 X	12069	-0-	-1881	-0-	66 9						134
04		13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	70 1	11999 2	N	-0-			208
05		13268 X	10657	-0-	-2611	-0-	69 1	13058 2	N	74			262
06		12540 X	10944	-0-	-1596	-0-	81 9						262
07		13640 X	11058	-0-	-2582	-0-	67 1	10531 2	N	54			322
08		13640 X	12299	-0-	-1341	-0-	59 9						250
09		13200 X	10924	-0-	-2276	-0-	72 1	10872 2	N	-0-			250
10		11315 X	10662	-0-	-653	-0-	64 1	10928 2	N	60	186 1		107
11		11910 X	11188	-0-	-722	-0-	66 9						107
12		12307 X	11201	-0-	-1106	-0-	67 1	12109 2	N	112	184 1		107
TOTAL GAS PROD:		134,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		403							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-								

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC 781921
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 056001 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 4952 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL WELL #: 2 RRCID -> 056236 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4903 - 4933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	505	-0-	505	1537	505	2		Y	-0-			82
02		1988 R	451	-0-	-1537	-0-	451	2		Y	-0-			82
03		1023 #	568	-0-	-455	-0-	568	2		Y	-0-			82
04		990 #	534	-0-	-456	-0-	534	2		Y	-0-			82
05		1023 #	475	-0-	-548	-0-	475	2		Y	-0-			82
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			82
07		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			82
08		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			82
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-			82
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			82
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:			2,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		411 R	-0-	-0-	-411	-0-				Y	-0-			155
02		364 #	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-			155
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			155
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			158
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			158
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

01		DLQ G-10	764	-0-	764	764	764	2		Y	-0-			107
02		1429 R	665	-0-	-764	-0-	665	2		Y	-0-			107
03		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			107
04		750 #	32	-0-	-718	-0-	32	2		Y	-0-			107
05		775 #	539	-0-	-236	-0-	539	2		Y	-0-			107
06		750 #	671	-0-	-79	-0-	671	2		Y	-0-			107
07		744 #	696	-0-	-48	-0-	696	2		Y	-0-			107
08		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			107
09		510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2		Y	-0-			107
10		DLQ G-10	481	-0-	481	481	481	2		Y	-0-			107
11		DLQ G-10	608	-0-	608	1089	608	2		Y	-0-			107
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:			6,039				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

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

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

01	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					89
02	1360	R	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					89
03	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					89
04	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					89
05	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					89
06	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					89
07	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					89
08	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					89
09	1506	R	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					89
*10	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					89
*11	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					89
12	713	#	NO RPT	-0-	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 16,413 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RILEY, T. S. -B-		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
RILEY, T. S. -B-		700976								
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		16740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
GOODWIN		WELL #: 1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
BEARDEN		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	- 6552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684					CNTY: HOCKLEY			
KINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 212864	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 6543	PERF. 6413	- 6416	
01	0 N	-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	16		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

CLAUENE (SAN ANDRES)		18663 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY				
ROGERS, S. K. OIL, INC.		725013								
PACE		WELL #:		1	RRCID -> 132881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6556	PERF. 5069	- 5096
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386			
DAUGHERTY		WELL #: 1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3594	- 5640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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)		30577 670		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
FELMAC G.S.U.		WELL #: 3032		RRCID -> 252709	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 3369	PERF. 3865	- 5985			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES					
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164								
JAMESON, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	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-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		STATE		WELL #:	1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525
01	372 N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
02	336 N	329	-0-	-7	B	-0-	329	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	-0-		-0-
04	360 N	201	-0-	-159	B	-0-	201	2	N	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
08	372 N	306	-0-	-66	B	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	182	-0-	-178	B	-0-	182	2	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY		WELL #:		2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510			
01	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2	N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2	N	-0-		-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2	N	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	283	-0-	-137	B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
*12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,459				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

GRIMM (PERMIAN SAND)		37030 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOTLEY							
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263												
COGDELL		WELL #:		5	RRCID -> 286061	COMPL. DATE 06/22/2016	TOTAL DEPTH 913	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-						

COGDELL B		WELL #:		7	RRCID -> 286062	COMPL. DATE 12/07/2016	TOTAL DEPTH 844	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-						

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY															
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263															
COGDPELL B WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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-

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															
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	25	1	1076	2	N	-0-				-0-
02	896 N	365	-0-	-531	-0-	25	1	340	2	N	-0-				-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-				-0-
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	25	1	983	2	N	-0-				-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-				-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25	1	940	2	N	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	25	1	1189	2	N	-0-				-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	2	N	-0-				-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	2	N	-0-				-0-
10	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	25	1	1160	2	N	-0-				-0-
11	1110 N	878	-0-	-232	-0-	25	1	853	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	944	-0-	-265	-0-	25	1	919	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOT "214" WELL #: 12 RRCID -> 263382 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516															
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	25	1	1808	2	N	-0-				-0-
02	2100 N	972	-0-	-1128	-0-	25	1	947	2	N	-0-				-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	25	1	2028	2	N	-0-				-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	25	1	1906	2	N	-0-				-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	25	1	2259	2	N	-0-				-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	25	1	2008	2	N	-0-				-0-
07	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	25	1	1754	2	N	-0-				-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	25	1	2281	2	N	-0-				-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	25	1	2087	2	N	-0-				-0-
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	25	1	2311	2	N	-0-				-0-
11	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	25	1	1718	2	N	-0-				-0-
12	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	25	1	1879	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-								

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026								
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-								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064								
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-								

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-								

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28							129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32							161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	182	1					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15							59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22							81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8							89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26							115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11							126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47							173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	184	1					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							18
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		283								

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2966 - 3071	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS		WELL #:		1613Y	RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2967 - 3073	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		4Y	RRCID -> 212614	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3073			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		5Y	RRCID -> 212616	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2984	- 3052			
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-				

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
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-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-								

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-								

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-								

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

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID -> 224888	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 4293	PERF. 2999	- 3069							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	- 3082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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-				

FLANAGAN "9"		WELL #:		1Y	RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	- 3114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-				

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2022

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094			
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-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS, INC.				798640							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE 09/28/1995	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3058	- 3122		
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 CODE	EOM BALANCE
01	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-		-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-		-0-
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		74		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID -> 214992	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3035	- 3112		
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 CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
BIG AL OIL AND GAS NICHOLS		WELL #:		1	RRCID -> 049757	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 7510	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		/CONT./		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES							
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793										
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3700	- 4100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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-						

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

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719			CNTY: GAINES							
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,836				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				N	-0-			-0-
03		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,075	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

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

01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
02		476 N	450	-0-	-26	-0-	450	2		N	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
04		480 N	221	-0-	-259	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05		496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06		480 N	2	-0-	-478	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,753	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510

01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02		84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			857	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06		90 N	10	-0-	-80	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512

01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	538	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1002	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
*12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			698			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719
 RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	T. A.	-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-

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719								
HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-	-0-	
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	-0-	
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-	-0-	
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2		N	-0-	-0-	
07	713 N	416	-0-	-297	-0-	416	2		N	-0-	-0-	
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2		N	-0-	-0-	
09	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2		N	-0-	-0-	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	-0-	
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-	-0-	
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	64	-0-	64	127	64	2		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	57	-0-	57	184	57	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		44368 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CASE OIL		139105									
RYAN, CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	098498	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6460 - 6494
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		//CONT.//		139105									
BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6407 - 6419	
OPAL		WELL #:		1									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

OIL AND GAS DIVISION

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
SSC, INC.		//CONT.//		810842									
JONES, E. V.		WELL #:		1	RRCID ->	097596	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6522 - 6530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUNIPER		47709 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684											
MASTERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	175642	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5335 - 5340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			7
02	672 N	320	-0-	-352	-0-	320	2		N	-0-			7
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			7
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			7
05	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	3		N	-0-			7
06	720 N	288	-0-	-432	-0-	288	3		N	-0-			7
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			7
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			7
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			7
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			7
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		2,982				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASTERTSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178353	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 5295 - 5301		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			19
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			19
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			19
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			19
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			19
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			19
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			19
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			19
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	282	3		N	-0-			19
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3		N	-0-			19
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	382	3	8 9	N	7	25 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		4,626				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684							
MASTERSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	33
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2	N	-0-	33
03	620 N	350	-0-	-270	-0-	350 2	N	-0-	33
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	506 3	N	-0-	33
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-	33
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	33
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-	33
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-	33
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-	33
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3	N	-0-	33
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9	N	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
TOTAL GAS PROD:		4,806						TOTAL CONDENSATE PROD:	1

MASTERSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MASTERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460	
01	190 X	11	-0-	-179	-0-	11 2	N	-0-	1
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-	1
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-	1
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	1
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-	1
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	1
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	1
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-	1
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-	1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	1
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	2 3	1 9	N	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		386						TOTAL CONDENSATE PROD:	1

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		630684											
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684														
MASTERTSON A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-								

MASTERTSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908								
01	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-								

MASTERTSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930								
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					9
02	308 N	26	-0-	-282	-0-	26	2			N	-0-					9
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					9
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		86				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684											
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-					

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
01	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	510	-0-	510	510	510	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	412	-0-	412	922	412	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	478	-0-	478	1400	478	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	370	-0-	370	1770	370	3		N	-0-			-0-
08	2120 X	350	-0-	-1770	-0-	350	3		N	-0-			-0-
09	480 N	353	-0-	-127	-0-	353	3		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	395	3	31 9	N	28	27 1		1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		3,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928					
01	T. A.	40	-0-	40	206	40	2		N	-0-			53
02	T. A.	20	-0-	20	226	20	2		N	-0-			53
03	247 X	21	-0-	-226	-0-	21	2		N	-0-			53
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			53
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			53
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
TOTAL GAS PROD:		81				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.// 630684								
MASTERTSON "J-3" UNIT		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-		104
02	1344 N	912	-0-	-432	-0-	912 2	N	-0-		104
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-		104
04	1470 N	1184	-0-	-286	-0-	1184 3	N	-0-		104
05	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	-0-		104
06	1470 N	1099	-0-	-371	-0-	1099 3	N	-0-		104
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-		104
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		104
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078 3	N	-0-		104
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 3	N	-0-		104
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1255 3	N	1	86 1	19
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
TOTAL GAS PROD:		13,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
				RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	51	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976												
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #:		1	RRCID -> 176776	COMPL. DATE 12/14/1999	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5844	- 5852					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5736	- 5751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
CORDA CORPORATION		177997												
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 204146	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 6171	PERF. 6078	- 6094					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			126
02	392 N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-			126
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			126
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			126
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			126
TOTAL GAS PROD:		884				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		47711 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CORDA CORPORATION		//CONT.//		177997									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	260668	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 5894 - 5912		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		385 N	385	-0-	-0-	385	3			N	-0-	93	
02		560 N	210	-0-	-350	210	3			N	-0-	93	
03		686 N	686	-0-	-0-	686	3			N	-0-	93	
04		360 N	114	-0-	-246	114	3			N	-0-	93	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	
06		660 N	138	-0-	-522	138	3			N	-0-	93	
07		124 N	71	-0-	-53	71	3			N	-0-	93	
08		310 N	310	-0-	-0-	310	3			N	-0-	93	
09		150 N	68	-0-	-82	68	3			N	-0-	93	
10		68 N	68	-0-	-0-	68	3			N	-0-	93	
11		300 N	58	-0-	-242	58	3			N	-0-	93	
12		62 N	27	-0-	-35	27	3			N	-0-	93	
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILD HORSE ENERGY				923282	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MASTERTSON				1	RRCID ->	227185	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5956 - 5972	
01		310 N	40	-0-	-270	40	2			N	-0-	8
02		180 N	180	-0-	-0-	180	2			N	-0-	8
03		90 N	90	-0-	-0-	90	2			N	-0-	8
04		290 N	290	-0-	-0-	290	2			N	-0-	8
05		186 N	90	-0-	-96	90	2			N	-0-	8
06		160 N	160	-0-	-0-	160	2			N	-0-	8
07		360 N	360	-0-	-0-	360	2			N	-0-	8
08		192 N	192	-0-	-0-	192	2			N	-0-	8
09		264 N	264	-0-	-0-	264	2			N	-0-	8
10		341 N	212	-0-	-129	212	2			N	-0-	8
*11		237 N	237	-0-	-0-	237	2			N	-0-	8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		2,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELLAND (SAN ANDRES)				53411 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC				028631							
BROWN, NELSON				3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4724 - 4740
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

SLAUGHTER ESTATE I			1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4814 - 4840			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
C & S OPERATING		//CONT.// 121055													
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225

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

D C OIL COMPANY, INC.		196082		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
MALLET RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 111148		COMPL. DATE 06/10/1982		TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948							
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3	Y	-0-						-0-
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	14	3	Y	-0-						-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-						-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-						-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-						-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-						-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-						-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3	Y	-0-						-0-
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-						-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-						-0-
*11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-						-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971							
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-						-0-
02	28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3	Y	-0-						-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-						-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-						-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	Y	-0-						-0-
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-						-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-						-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-						-0-
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-						-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	Y	-0-						-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-						-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		196082										
MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02		28 #	10	-0-	-18	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
09		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
12		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MALLET RANCH		WELL #:		1301	RRCID ->	114961	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4756 - 4890	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
06		14B DENY	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	020502	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4815 -	4892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 #	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 9	Y	43			202
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	28 1	34 9	Y	31	124 1		109
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	30 1	52 9	Y	47			156
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	30 1	44 9	Y	40			196
05	DLQ	G-10	96	-0-	96	170	30 1	66 9	Y	60	121 1		135
06	DLQ	G-10	81	-0-	81	251	31 1	50 9	Y	45			180
07		329 R	78	-0-	-251	-0-	31 1	47 9	Y	43			223
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	30 1	56 9	Y	51	118 1		156
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	31 1	47 9	Y	43			199
10		93 #	81	-0-	-12	-0-	31 1	50 9	Y	45			244
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	31 1	51 9	Y	46	129 1		161
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	30 1	61 9	Y	55			216
TOTAL GAS PROD:		969		TOTAL CONDENSATE PROD:		549							

PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF. N/A	
01		372 #	340	-0-	-32	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
02		336 #	314	-0-	-22	-0-	314 2		Y	-0-		-0-
03		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	324	-0-	324	671	324 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	345	-0-	345	1016	345 2		Y	-0-		-0-
07		1373 R	357	-0-	-1016	-0-	357 2		Y	-0-		-0-
08		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2		Y	-0-		-0-
09		360 #	341	-0-	-19	-0-	341 2		Y	-0-		-0-
10		372 #	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-		-0-
11		360 #	340	-0-	-20	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
12		372 #	205	-0-	-167	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,980		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		465 #	342	-0-	-123	-0-	303 2	39 9	Y	35		180
02		420 #	325	-0-	-95	-0-	299 2	26 9	Y	24		204
03		434 #	321	-0-	-113	-0-	269 2	52 9	Y	47	116 1	135
04	DLQ	G-10	371	-0-	371	371	328 2	43 9	Y	39		174
05	DLQ	G-10	287	-0-	287	658	237 2	50 9	Y	45		219
06	DLQ	G-10	344	-0-	344	1002	314 2	30 9	Y	27	74 1	172
07		1356 R	354	-0-	-1002	-0-	318 2	36 9	Y	33		205
08		372 #	208	-0-	-164	-0-	167 2	41 9	Y	37		242
09		360 #	326	-0-	-34	-0-	279 2	47 9	Y	43	75 1	210
10		426 R	426	-0-	-0-	-0-	363 2	63 9	Y	57		267
11		386 R	386	-0-	-0-	-0-	330 2	56 9	Y	51	115 1	203
*12		349 R	349	-0-	-0-	-0-	297 2	52 9	Y	47		250
TOTAL GAS PROD:		4,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		485						

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINES COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	151	2	20	9	Y	18					94
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	149	2	13	9	Y	12					106
03	217 #	160	-0-	-57	-0-	134	2	26	9	Y	24	58	1			72
04	DLQ G-10	185	-0-	185	185	164	2	21	9	Y	19					91
05	DLQ G-10	142	-0-	142	327	118	2	24	9	Y	22					113
06	DLQ G-10	172	-0-	172	499	157	2	15	9	Y	14	37	1			90
07	677 R	178	-0-	-499	-0-	159	2	19	9	Y	17					107
08	186 #	104	-0-	-82	-0-	84	2	20	9	Y	18					125
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	139	2	24	9	Y	22	37	1			110
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	9	Y	28					138
11	193 R	193	-0-	-0-	-0-	165	2	28	9	Y	25	56	1			107
12	186 #	172	-0-	-14	-0-	146	2	26	9	Y	24					131

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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

01	186 #	185	-0-	-1	-0-	170	1	15	9	Y	14					57
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	157	1	11	9	Y	10	41	1			26
03	198 R	198	-0-	-0-	-0-	180	1	18	9	Y	16					42
04	DLQ G-10	189	-0-	189	189	174	1	15	9	Y	14					56
05	DLQ G-10	179	-0-	179	368	162	1	17	9	Y	15	40	1			31
06	DLQ G-10	189	-0-	189	557	172	1	17	9	Y	15					46
07	750 R	193	-0-	-557	-0-	178	1	15	9	Y	14					60
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	178	1	19	9	Y	17	39	1			38
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	171	1	15	9	Y	14					52
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	175	1	17	9	Y	15					67
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	170	1	17	9	Y	15	43	1			39
12	186 #	124	-0-	-62	-0-	103	1	21	9	Y	19					58

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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

01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	30	-0-	30	60	30	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	31	-0-	31	91	31	1			Y	-0-					-0-
07	122 R	31	-0-	-91	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC				268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1		Y	-0-			14
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	1		Y	-0-			14
03		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	1		Y	-0-			14
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-			14
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-			14
06		60 #	29	-0-	-31	-0-	29	1		Y	-0-			14
07		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	1		Y	-0-			14
08		62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1		Y	-0-			14
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-			14
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:			285				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SLAUGHTER ESTATE "H"		WELL #:		1	RRCID ->	099881	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4808 - 4828			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B DENY	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-			

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF. 4812 - 4900			
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	1		Y	-0-	1			
02	28 #	3	-0-	-25	-0-	3	1		Y	-0-	1			
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		Y	-0-	1			
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	1		Y	-0-	1			
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	1		Y	-0-	1			
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	1		Y	-0-	1			
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	1		Y	-0-	1			
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-	1			
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	1		Y	-0-	1			
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1			
TOTAL GAS PROD:			270				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	1			Y	-0-			106
02	28 #	16	-0-	-12	-0-	16	1			Y	-0-			106
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			106
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-			106
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-			106
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-			106
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	1			Y	-0-			106
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	1			Y	-0-			106
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			106
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-			106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT			106
TOTAL GAS PROD:		281			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

JOPLIN OIL CO., INC.		445469		WELL #:	802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20		87	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		117	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		147	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		177	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		207	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		237	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		267	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		297	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		327	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		357	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30		387	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		387	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						320			

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774		
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	130		
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-	130		
03	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-	130		
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	130		
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	130		
06	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-	130		
07	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	130		
08	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-	130		
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-	130		
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	130		
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	130		
*12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	130		
TOTAL GAS PROD:		3,384			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. //CONT.// 445469
 FRENCH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 117266 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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

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

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2021 - WELL PLUGGED 1-21-2021

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

PEDEN, OREN WELL #: 1 RRCID -> 105032 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4766 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					731

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BROWN, NELSON WELL #: 1 A RRCID -> 055136 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 4743 - 4834

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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
M.B.J. OPERATING				518210							
MASTEN, F. O.		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021 - PLUGGED 9.28.21											

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

MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021											

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

RMB OPERATING LLC		714207		RRCID ->		020508	COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	4957	PERF. 4800 - 4875
MASTEN -J-		WELL #:		4							
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
03	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3	N	-0-		-0-
04	90 #	18	-0-	-72	-0-	18	3	N	-0-		-0-
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06	872 R	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
07	2353 R	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3	N	-0-		-0-
08	3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3	N	-0-		-0-
09	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
10	822 R	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		-0-
*11	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
*12	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
RMB OPERATING LLC //CONT.// 714207
MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			-0-
04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN				
STEWART ENERGY II, LLC			819609							
WAR DANCE 154 7		WELL #:	1P	RRCID -> 285049	COMPL. DATE 02/10/2018	TOTAL DEPTH 6929	PERF. 5245 - 6929			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-				

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370								
LAWSON		WELL #:	1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370												
SLAUGHTER "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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	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	SHUT IN	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-								

SLAUGHTER		WELL #:		1019	RRCID ->	113859	COMPL. DATE	09/01/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4716 - 4747				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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	SHUT IN	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-								

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370												
LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 - 4720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALKING X OIL CO.				892810								
SLAUGHTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	056578	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 - 4745
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	204
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN									
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810												
SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 - 4834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WALSH PETROLEUM, INC.				894720								
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 - 4809
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES) 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																							
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. 623855																							
O. D. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 031311 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

HUMBLE LOUISIANA LAND WELL #: 1A RRCID -> 031608 COMPL. DATE 07/15/1963 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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 (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3443	- 3454			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346	- 3357			
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855											
LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	-		3350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOOP G.S.U.		WELL #: 3012		RRCID -> 101162	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3344	-		3355					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1013 RRCID -> 136842 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3359 - 3373

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

LOOP G.S.U. WELL #: 2013 RRCID -> 136843 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3348 - 3358

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

LOOP G.S.U. WELL #: 3013 RRCID -> 136844 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3351 - 3359

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	- 3356		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 4028		RRCID -> 136847	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3374	- 3384		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 5012		RRCID -> 136848	COMPL. DATE 10/04/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	- 3350		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF.	3352 - 3378
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF.	3338 - 3364
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	- 3364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 5013		RRCID -> 138980	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3331	- 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 6012		RRCID -> 138981	COMPL. DATE 05/27/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3332	- 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	-		3353		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 7028		RRCID -> 138984	COMPL. DATE 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	-		3368		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

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

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

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

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
JONES		WELL #:		1X	RRCID -> 177459	COMPL. DATE 02/15/2000	TOTAL DEPTH 3486	PERF. 3394 - 3398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-		-0-	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
*11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		552	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERTSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING												
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282												
MASTERTSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2	N	-0-		-0-
*11		150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN) 62466 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COCHRAN												
MONCRIEF, W. A., JR. 575000												
MASTEN, F. O. WELL #: 2 RRCID -> 048690 COMPL. DATE 07/01/1970 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE																	
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																	
BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		7471 #	5348	-0-	-2123	-0-	53 1	5262 2	Y	30						137	
02		6412 #	3033	-0-	-3379	-0-	33 9	2976 2	Y	13						150	
03		6448 #	3569	-0-	-2879	-0-	43 1	3502 2	Y	13						163	
04		6210 #	3612	-0-	-2598	-0-	14 9	3490 2	Y	61	187 1					37	
05		5673 #	1866	-0-	-3807	-0-	55 1	1825 2	Y	5						42	
06		5190 #	-0-	-0-	-5190	-0-	67 9		Y	-0-						42	
07		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-	6		Y	-0-						42	
08		3720 #	391	-0-	-3329	-0-	23 1	368 2	Y	-0-						42	
09		3600 #	885	-0-	-2715	-0-	42 1	843 2	Y	-0-						42	
10		1860 #	1235	-0-	-625	-0-	55 1	1180 2	Y	-0-						42	
11		1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	55 1	1241 2	Y	-0-						42	
*12		1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	55 1	1463 2	Y	-0-						42	
TOTAL GAS PROD:			22,753											TOTAL CONDENSATE PROD:	122		

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

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
EXXON FEE EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

FDL OPERATING, LLC				263924				CNTY: GAINES					
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	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	T. A.	-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-					

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	T. A.	-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-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
MOORE, M. A.		WELL #:		16	RRCID ->	247943	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2951 - 3028	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-					

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-					

MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID ->	255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2926 - 3004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-					

NEWSOM (YATES) FDL OPERATING, LLC MOORE, M. A.		//CONT.// //CONT.//	65370 800 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	-	3017							
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	T. A.	-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-										

MOORE, M. A.		WELL #:	5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2928	-	3006							
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	T. A.	-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-										

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924							
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	- 2996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-			

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 3205	PERF. 2920	- 2999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-			

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2938	- 3016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-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-			

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924									
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	T. A.	-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-					

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		WELL #:	501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/21/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/08/2021								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-
PLUGGED AND ABANDONED												05/20/2021		
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		51			Y				91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		34			Y				125
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		47			Y				172
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		21			Y				193
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		21			Y				214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37	186	1	Y				65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37			Y				102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		44			Y				146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		34			Y				180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		18			Y				198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		55			Y				253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		41			Y				294
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		440							

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	- 3070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3057	- 3074					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-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-			

PROVIDENCE (ATOKA)		73291 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
CASE OIL		139105										
DAVIS-JONES		WELL #:		1	RRCID ->	075310	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 6392 - 6421	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976								
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 060106	COMPL. DATE 07/24/1974	TOTAL DEPTH 6142	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	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	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-				

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. (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-				

MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID -> 064050	COMPL. DATE 04/15/1974	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 6081 - 6093				
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.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976												
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 - 5934			
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	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-						

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 - 6133			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		//CONT.//		700976								
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		1	RRCID ->	064723	COMPL. DATE	06/30/1975	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 6138 - 6158	
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	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-				

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING									
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976															
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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		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-

SHELBY PRODUCTION, INC.		773684		RRCID ->		251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	6144 - 6157	
RATLIFF		WELL #:		1									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-		94	
04		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-		94	
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		94	
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2	N	-0-		94	
07		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-		94	
08		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-		94	
09		3000 N	3344	-0-	344	344	3344	2	N	-0-		94	
10		3100 N	3527	-0-	427	771	3527	2	N	-0-		94	
11		3000 N	3497	-0-	497	1268	3497	2	N	-0-		94	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1268			N	NO RPT		94	
TOTAL GAS PROD:			22,857										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		RRCID ->		167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154	
TAYLOR		WELL #:		1									
01		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	217	3	N	-0-		-0-	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-		-0-	
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		-0-	
07		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
08		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,422										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		339493									
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		27
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	2	N	27
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	23	1	1179	2	N	67
						44	9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		67
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	9	N	196
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		196
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44	190 1	50
TOTAL GAS PROD:		1,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		213					

BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 197498		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	68	1	1766	2	N	30
02	1652 N	1296	-0-	-356	-0-	55	1	1241	2	N	30
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	70	1	1995	2	N	30
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1790	2	N	30
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	70	1	1928	2	N	30
06	2010 N	1737	-0-	-273	-0-	70	1	1667	2	N	30
07	1922 N	341	-0-	-1581	-0-	5	1	336	2	N	30
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	70	1	2184	2	N	30
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	70	1	1903	2	N	30
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	70	1	1736	2	N	30
11	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	70	1	1714	2	N	30
12	2046 N	1685	-0-	-361	-0-	70	1	1615	2	N	30
TOTAL GAS PROD:		20,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PETEX WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 1		RRCID -> 150782		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	1595	-0-	1595	2111	1595	2		Y	-0-	57
02	T. A.	1273	-0-	1273	3384	1273	2		Y	-0-	57
03	T. A.	1846	-0-	1846	5230	1846	2		Y	-0-	57
04	7392 X	2162	-0-	-5230	-0-	2136	2	26	9	Y	59
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-	59
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1049	2	36	9	Y	54
07	2232 N	913	-0-	-1319	-0-	913	2		Y	-0-	54
*08	3038 X	824	-0-	-2214	-0-	807	2	17	9	Y	35
*09	2940 X	979	-0-	-1961	-0-	973	2	6	9	Y	8
*10	3038 X	980	-0-	-2058	-0-	967	2	13	9	Y	20
*11	DLQ G-10	781	-0-	781	781	780	2	1	9	Y	21
12	DLQ G-10	332	-0-	332	1113	330	2	2	9	Y	23
TOTAL GAS PROD:		15,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		92					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE															
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	456	-0-	456	604	456	2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	364	-0-	364	968	364	2		Y	-0-				-0-
03		T. A.	528	-0-	528	1496	528	2		Y	-0-				-0-
04		2106 X	610	-0-	-1496	-0-	610	2		Y	-0-				-0-
05		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-				-0-
06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-				-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		Y	-0-				-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
09		690 N	587	-0-	-103	-0-	587	2		Y	-0-				-0-
10		682 N	584	-0-	-98	-0-	584	2		Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	470	-0-	470	470	470	2		Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	552	-0-	552	1022	552	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017															
01		T. A.	684	-0-	684	906	684	2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	545	-0-	545	1451	545	2		Y	-0-				-0-
03		T. A.	792	-0-	792	2243	792	2		Y	-0-				-0-
04		3158 X	915	-0-	-2243	-0-	915	2		Y	-0-				-0-
05		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-				-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-
07		961 N	88	-0-	-873	-0-	88	2		Y	-0-				-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046															
01		14B2 EXT	30	-0-	30	40	30	2		Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	24	-0-	24	64	24	2		Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	34	-0-	34	98	34	2		Y	-0-				-0-
04		138 X	40	-0-	-98	-0-	40	2		Y	-0-				-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-				-0-
11		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-				-0-
12		DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
PETEX		//CONT.//		659782													
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496	-	7616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	684	-0-	684	909	684	2				Y	-0-					13
02	T. A.	545	-0-	545	1454	545	2				Y	-0-					13
03	T. A.	792	-0-	792	2246	792	2				Y	-0-					13
04	3161 X	915	-0-	-2246	-0-	915	2				Y	-0-					13
05	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2				Y	-0-					13
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2				Y	-0-					13
07	961 N	542	-0-	-419	-0-	542	2				Y	-0-					13
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-					13
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	532	2	189	9		Y	172	140	1			45
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	529	2	62	9		Y	56					101
11	DLQ G-10	446	-0-	446	446	426	2	20	9		Y	18					119
12	DLQ G-10	155	-0-	155	601	81	2	74	9		Y	67					186
TOTAL GAS PROD:		6,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		313											

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH		8820	PERF. 7982	-	8179				
01	T. A.	2219	-0-	2219	2949	2219	2				Y	-0-					10
02	T. A.	1772	-0-	1772	4721	1772	2				Y	-0-					10
03	T. A.	2570	-0-	2570	7291	2570	2				Y	-0-					10
04	10264 X	2973	-0-	-7291	-0-	2973	2				Y	-0-					10
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					10
06	2160 X	10	-0-	-2150	-0-	10	2				Y	-0-					10
07	3069 X	9	-0-	-3060	-0-	9	2				Y	-0-					10
08	3069 X	10	-0-	-3059	-0-	10	2				Y	-0-					10
09	2970 X	13	-0-	-2957	-0-	10	2	3	9		Y	3	10	1			3
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9		Y	1					4
11	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2				Y	-0-					4
12	DLQ G-10	19	-0-	19	29	10	2	9	9		Y	8					12
TOTAL GAS PROD:		9,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		12											

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7405	-	7792		
01	T. A.	911	-0-	911	1207	911	2				Y	-0-					94
02	T. A.	727	-0-	727	1934	727	2				Y	-0-					94
03	T. A.	1055	-0-	1055	2989	1055	2				Y	-0-					94
04	4250 X	1261	-0-	-2989	-0-	1221	2	40	9		Y	36	34	1			96
05	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2				Y	-0-					96
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2				Y	-0-					96
07	1302 N	238	-0-	-1064	-0-	238	2				Y	-0-					96
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2				Y	-0-					96
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	704	2				Y	-0-					96
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				Y	-0-					96
11	DLQ G-10	563	-0-	563	563	563	2				Y	-0-					96
12	DLQ G-10	733	-0-	733	1296	733	2				Y	-0-					96
TOTAL GAS PROD:		9,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		36											

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	1366	-0-	1366	1808	1366	2		Y	-0-			4
02		T. A.	1091	-0-	1091	2899	1091	2		Y	-0-			4
03		T. A.	1583	-0-	1583	4482	1583	2		Y	-0-			4
04		6315 X	1833	-0-	-4482	-0-	1832	2	1 9	Y	1	1 1		4
05		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-			4
06		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-			4
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-			4
08		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-			4
09		2400 N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2		Y	-0-			4
10		2201 N	2128	-0-	-73	-0-	2128	2		Y	-0-			4
11		DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	1714	2		Y	-0-			4
12		DLQ G-10	1956	-0-	1956	3670	1956	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			23,547		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
01		T. A.	684	-0-	684	906	684	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	545	-0-	545	1451	545	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	792	-0-	792	2243	792	2		Y	-0-			-0-
04		3158 X	915	-0-	-2243	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
05		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
07		961 N	808	-0-	-153	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
08		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2		Y	-0-			-0-
09		900 N	786	-0-	-114	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
10		806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	630	-0-	630	630	630	2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	458	-0-	458	1088	458	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,220		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
01		T. A.	684	-0-	684	906	684	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	545	-0-	545	1451	545	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	792	-0-	792	2243	792	2		Y	-0-			-0-
04		3158 X	915	-0-	-2243	-0-	915	2		Y	-0-			-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		961 N	10	-0-	-951	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,017		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	30	-0-	30	40	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	24	-0-	24	64	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	34	-0-	34	98	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		138 X	40	-0-	-98	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	10	-0-	10	20	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			208	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
01	T. A.	684	-0-	684	906	684	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	545	-0-	545	1451	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	792	-0-	792	2243	792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3158 X	915	-0-	-2243	-0-	915	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1080 N	987	-0-	-93	-0-	987	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	791	-0-	791	791	791	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	1923	1132	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934													
01	T. A.	1366	-0-	1366	1809	1366	2	Y	-0-	-0-	-0-	164	
02	T. A.	1091	-0-	1091	2900	1091	2	Y	-0-	-0-	-0-	164	
03	T. A.	1583	-0-	1583	4483	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-	164	
04		6372 X	1889	-0-	-4483	-0-	1831	2	58	9	Y	53	161
05		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
08		2666 N	1670	-0-	-996	-0-	1670	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
10		2511 N	2106	-0-	-405	-0-	2106	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
11	DLQ	G-10	1697	-0-	1697	1697	1697	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
12	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	3294	1597	2	Y	-0-	-0-	-0-	161
TOTAL GAS PROD:			22,144	TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	1139	-0-	1139	1509	1139	2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	909	-0-	909	2418	909	2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	1319	-0-	1319	3737	1319	2		Y	-0-			-0-
04		5263 X	1526	-0-	-3737	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
05		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
09		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1452	2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	1092	-0-	1092	2544	1092	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104														
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
01		T. A.	2447	-0-	2447	3240	2447	2		Y	-0-			101	
02		T. A.	1953	-0-	1953	5193	1953	2		Y	-0-			101	
03		T. A.	2834	-0-	2834	8027	2834	2		Y	-0-			101	
04		11345 X	3318	-0-	-8027	-0-	3278	2	40	9	Y	36	38	1	99
05		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-			99
06		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3504	2	122	9	Y	111	88	1	122
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-			122
*08		4061 X	3677	-0-	-384	-0-	3603	2	74	9	Y	67	96	1	93
*09		3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-				Y	-0-	93	1	-0-
*10		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4436	2	59	9	Y	54			54
*11		DLQ G-10	3498	-0-	3498	3498	3494	2	4	9	Y	4			58
12		DLQ G-10	3587	-0-	3587	7085	3562	2	25	9	Y	23			81
TOTAL GAS PROD:			37,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			295						

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX //CONT.// 659782								
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 23						
		RRCID -> 189173						
		COMPL. DATE 02/16/2002						
		TOTAL DEPTH 8510						
		PERF. 7524 - 8038						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	456	-0-	456	604	456 2	Y	-0-
02	T. A.	364	-0-	364	968	364 2	Y	-0-
03	T. A.	528	-0-	528	1496	528 2	Y	-0-
04	2106 X	610	-0-	-1496	-0-	610 2	Y	-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	Y	-0-
07	620 N	424	-0-	-196	-0-	424 2	Y	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2	Y	-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2	Y	-0-
11	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336 2	Y	-0-
12	DLQ G-10	486	-0-	486	822	486 2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,876				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 26		RRCID -> 190104		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 7951		PERF. 7318 - 7646	
01	T. A.	684	-0-	684	906	684 2	Y	-0-			
02	T. A.	545	-0-	545	1451	545 2	Y	-0-			
03	T. A.	792	-0-	792	2243	792 2	Y	-0-			
04	3158 X	915	-0-	-2243	-0-	915 2	Y	-0-			
05	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	Y	-0-			
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	Y	-0-			
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	Y	-0-			
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-			
*09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	Y	-0-			
*10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2	Y	-0-			
11	DLQ G-10	1366	-0-	1366	1366	1366 2	Y	-0-			
12	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2621	1255 2	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		15,328				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 33		RRCID -> 195803		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7374 - 7780	
01	T. A.	911	-0-	911	1207	911 2	Y	-0-			
02	T. A.	727	-0-	727	1934	727 2	Y	-0-			
03	T. A.	1055	-0-	1055	2989	1055 2	Y	-0-			
04	4210 X	1221	-0-	-2989	-0-	1221 2	Y	-0-			
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	Y	-0-			
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	Y	-0-			
07	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2	Y	-0-			
08	1209 N	961	-0-	-248	-0-	961 2	Y	-0-			
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	Y	-0-			
10	1209 N	965	-0-	-244	-0-	965 2	Y	-0-			
11	DLQ G-10	778	-0-	778	778	778 2	Y	-0-			
12	DLQ G-10	1265	-0-	1265	2043	1265 2	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,384				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782				
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	AMT CODE AMT CODE BALANCE
01	T. A.	456	-0- 456	604 456 2 Y -0- -0-
02	T. A.	364	-0- 364	968 364 2 Y -0- -0-
03	T. A.	528	-0- 528	1496 528 2 Y -0- -0-
04	2106 X	610	-0- -1496	-0- 610 2 Y -0- -0-
05	685 X	685	-0- -0-	-0- 685 2 Y -0- -0-
06	575 N	575	-0- -0-	-0- 575 2 Y -0- -0-
07	739 N	739	-0- -0-	-0- 739 2 Y -0- -0-
08	682 N	661	-0- -21	-0- 661 2 Y -0- -0-
09	570 N	10	-0- -560	-0- 10 2 Y -0- -0-
10	744 N	676	-0- -68	-0- 676 2 Y -0- -0-
11	DLQ G-10	544	-0- 544	544 544 2 Y -0- -0-
12	DLQ G-10	914	-0- 914	1458 914 2 Y -0- -0-
TOTAL GAS PROD:		6,762		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856		
01	T. A.	1595	-0- 1595	2112 1595 2 Y -0- 66
02	T. A.	1273	-0- 1273	3385 1273 2 Y -0- 66
03	T. A.	1846	-0- 1846	5231 1846 2 Y -0- 66
04	7393 X	2162	-0- -5231	-0- 2136 2 26 9 Y 24 24 1 66
05	10 X	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- 66
06	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- 27 1 39
07	2232 N	9	-0- -2223	-0- 9 2 Y -0- 39
*08	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- 20 1 19
*09	19 N	19	-0- -0-	-0- 10 2 9 9 Y 8 23 1 4
*10	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- 4
*11	DLQ G-10	10	-0- 10	10 10 2 Y -0- 4
12	DLQ G-10	10	-0- 10	20 10 2 Y -0- 4
TOTAL GAS PROD:		6,964		TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236		
01	14B2 EXT	30	-0- 30	40 30 2 Y -0- -0-
02	14B2 EXT	24	-0- 24	64 24 2 Y -0- -0-
03	14B2 EXT	34	-0- 34	98 34 2 Y -0- -0-
04	138 X	40	-0- -98	-0- 40 2 Y -0- -0-
05	10 X	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- -0-
06	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- -0-
07	31 N	9	-0- -22	-0- 9 2 Y -0- -0-
08	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- -0-
09	1411 N	1411	-0- -0-	-0- 1411 2 Y -0- -0-
10	10 N	10	-0- -0-	-0- 10 2 Y -0- -0-
11	DLQ G-10	10	-0- 10	10 10 2 Y -0- -0-
12	DLQ G-10	10	-0- 10	20 10 2 Y -0- -0-
TOTAL GAS PROD:		1,608		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782																
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	911	-0-	911	1207	911	2			Y	-0-				36
02		T. A.	727	-0-	727	1934	727	2			Y	-0-				36
03		T. A.	1055	-0-	1055	2989	1055	2			Y	-0-				36
04		4224 X	1235	-0-	-2989	-0-	1221	2	14	9	Y	13	13	1		36
05		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-				36
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1321	2	46	9	Y	42	33	1		45
07		1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-				45
*08		1705 N	1509	-0-	-196	-0-	1474	2	35	9	Y	32	39	1		38
*09		1380 N	977	-0-	-403	-0-	971	2	6	9	Y	5	35	1		8
*10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	Y	17				25
*11		DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1131	2	2	9	Y	2				27
12		DLQ G-10	1182	-0-	1182	2315	1173	2	9	9	Y	8				35
TOTAL GAS PROD:			14,505			TOTAL CONDENSATE PROD:			119							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216																
01		T. A.	1822	-0-	1822	2422	1822	2			Y	-0-				41
02		T. A.	1454	-0-	1454	3876	1454	2			Y	-0-				41
03		T. A.	2111	-0-	2111	5987	2111	2			Y	-0-				41
04		8428 X	2441	-0-	-5987	-0-	2441	2			Y	-0-				41
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				41
06		1770 X	10	-0-	-1760	-0-	10	2			Y	-0-				41
07		2511 X	10	-0-	-2501	-0-	10	2			Y	-0-				41
08		2511 X	10	-0-	-2501	-0-	10	2			Y	-0-				41
09		2430 X	14	-0-	-2416	-0-	11	2	3	9	Y	3	30	1		14
10		11 X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1				15
11		DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				15
12		DLQ G-10	20	-0-	20	30	10	2	10	9	Y	9				24
TOTAL GAS PROD:			7,923			TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 37 RRCID -> 224008 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	456	-0-	456	604		456 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	364	-0-	364	968		364 2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	528	-0-	528	1496		528 2		Y	-0-			-0-
04		2106 X	610	-0-	-1496	-0-		610 2		Y	-0-			-0-
05		659 X	659	-0-	-0-	-0-		659 2		Y	-0-			-0-
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		Y	-0-			-0-
07		620 N	190	-0-	-430	-0-		190 2		Y	-0-			-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	300	-0-	300	300		300 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
01		T. A.	456	-0-	456	604		456 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	364	-0-	364	968		364 2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	528	-0-	528	1496		528 2		Y	-0-			-0-
04		2106 X	610	-0-	-1496	-0-		610 2		Y	-0-			-0-
05		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-		1374 2		Y	-0-			-0-
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148 2		Y	-0-			-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-		1467 2		Y	-0-			-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 2		Y	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454 2		Y	-0-			-0-
10		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164		1164 2		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	507	-0-	507	1671		507 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
01		14B2 EXT	30	-0-	30	40		30 2		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	24	-0-	24	64		24 2		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	34	-0-	34	98		34 2		Y	-0-			-0-
04		138 X	40	-0-	-98	-0-		40 2		Y	-0-			-0-
05		10 X	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		10 2	4 9	Y	4	2 1		2
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-		10 2	1 9	Y	1			3
11		DLQ G-10	10	-0-	10	10		10 2		Y	-0-			3
12		DLQ G-10	19	-0-	19	29		10 2	9 9	Y	8			11
TOTAL GAS PROD:			222			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//										76251 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750									
FOX										WELL #:	1	RRCID ->	194005	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	7968 - 7932
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
							CODE	CODE			CODE	CODE							
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			142						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142						
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			142						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142						
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			142						
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			142						
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			142						
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			142						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142						
TOTAL GAS PROD:			236				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RILEY, NORTH (YATES)										76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CITATION OIL & GAS CORP.										154235									
HUMBLE-SHELL FEE										WELL #:	3	RRCID ->	224213	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2855 - 3087
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LYNX OPERATING CO., INC.										516255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
N. JENKINS "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-						
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/20/2021									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

N. JENKINS "363"										WELL #:	3	RRCID ->	225380	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	3083 - 3118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02	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-						
PLUGGED AND ABANDONED_____										05/20/2021									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	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 #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2022												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 1 RRCID -> 184081 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19

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

DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

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

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19

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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19

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

SPARKS YATES 396 WELL #: RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018

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

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018

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

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 NORTH RILEY YATES "404" WELL #: RRCID -> 211381 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 JOINT RESOURCES COMPANY 440742
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

01	T. A.	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	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) OXY USA INC. MANN GAS UNIT		82225 852 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 3110 - 3298			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-								

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-				

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-				

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182	- 3307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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-						

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID -> 202714	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238	- 3276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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-						

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202731	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229	- 3379				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-				

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	82225 852 630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 3	RRCID -> 211694	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3177	-	3290		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 211950	COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3279	-	3393				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-						

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3138	-	3249				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	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-				

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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 #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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-								

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HOCKLEY							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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-					

SLAUGHTER (SAN ANDRES) //CONT.// 83991 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOCKLEY
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
 MALLETT LAND & CATTLE CO. WELL #: 76 RRCID -> 287600 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

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

STESCOTT (ATOKA 6185) 86020 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 TAYLOR, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 083931 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226

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	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-

STOCKYARD (SAN ANDRES) 86252 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC 278793
 COOK, E. ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248468 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581

01	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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793										
DINES		WELL #:		1 C	RRCID -> 252925	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 6709	PERF. 4559	- 4574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-						

TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735				CNTY: GAINES						
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 214222	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 4547	- 4559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 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	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-			-0-
10	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	3			N	-0-			-0-
11	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-			-0-
*12	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,559				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALLACE		WELL #:		1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	- 4617					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
KNIGHT		WELL #: 1 C		RRCID -> 128792		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 4332 - 4602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	48	48	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	19	19	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	54	54	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	71	71	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	48	48	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	32	32	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11	11	1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	44	44	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	31	31	1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	39	39	1	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				397			

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES			
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206									
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			
BLACK SHEEP OIL & GAS LLC		072763									
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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-			

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

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232								
01	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	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-								

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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
06	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
07	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923					N	NO RPT					101
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY PRODUCTION, INC.			773684			CNTY: COTTLE					
TIPPEN			1	RRCID -> 208199	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6754 - 6758				
01	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			203
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			203
03	2501	N	2501	-0-	-0-	2501 2	N	-0-			203
04	3000	N	3380	-0-	380	3380 2	N	-0-			203
05	2727	X	2347	-0-	-380	2347 2	N	-0-			203
06	3388	X	3388	-0-	-0-	3388 2	N	-0-			203
07	3842	X	3842	-0-	-0-	3842 2	N	-0-			203
08	3013	X	3013	-0-	-0-	3013 2	N	-0-			203
09	3778	X	3778	-0-	-0-	3778 2	N	-0-			203
10	3503	X	3483	-0-	-20	3483 2	N	-0-			203
11	3720	X	2411	-0-	-1309	2411 2	N	-0-			203
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	N	NO RPT			203

TOTAL GAS PROD: 28,143

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900) 90174 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COTTLE
SHELBY PRODUCTION, INC. 773684
KINNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249088 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6444 - 6456

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				120
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				120
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-				120
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7				127
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	445	2	6	9	N	5				132
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-				132
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-				132
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				132
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				132
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-				132
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-				132
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				132
TOTAL GAS PROD:		5,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		12									

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		339493		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602		PERF. 9605 - 11318			
M	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAJORS A UNIT		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE							
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336							
M	UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7502 X	7214	-0-	-288	-0-	7069	2	145	9	N	132				282
02	6608 X	2382	-0-	-4226	-0-	2238	2	144	9	N	131	193	1		220
03	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	10963	2	186	9	N	169	189	1		200
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	8717	2	295	9	N	268	190	1		278
05	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	8725	2	250	9	N	227	379	1		126
06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7747	2	50	9	N	45				171
07	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	8571	2	233	9	N	212	185	1		198
08	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8165	2	55	9	N	50				248
09	7530 X	7337	-0-	-193	-0-	7275	2	62	9	N	56	186	1		118
10	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7963	2	33	9	N	30				148
11	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	7574	2	75	9	N	68				216
*12	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7768	2	123	9	N	112	189	1		139
TOTAL GAS PROD:		94,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,500									

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3632 2	132 9	N		120			169
02	3612 X	1606	-0-	-2006	-0-	1537 2	69 9	N		63	185 1		47
03	3999 X	3738	-0-	-261	-0-	3738 2		N		-0-			47
04	3870 X	3363	-0-	-507	-0-	3363 2		N		-0-			47
05	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603 2		N		-0-			47
06	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	3447 2		N		-0-			47
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3524 2	230 9	N		209	189 1		67
08	3751 X	3348	-0-	-403	-0-	3348 2		N		-0-			67
09	3480 X	3131	-0-	-349	-0-	3131 2		N		-0-			67
10	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3187 2	160 9	N		145	182 1		30
11	3630 X	3123	-0-	-507	-0-	3123 2		N		-0-			30
12	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188 2		N		-0-			30
TOTAL GAS PROD:		39,412				TOTAL CONDENSATE PROD:				537			

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9612 - 11668		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N		-0-			149
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N		-0-			149
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 2	6 9	N		5			154
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	311 2	41 9	N		37			191
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	276 2	34 9	N		31	175 1		47
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N		-0-			47
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N		-0-			47
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N		-0-			47
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333 2		N		-0-			47
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	395 2	3 9	N		3			50
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	381 2	8 9	N		7			57
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 2	2 9	N		2			59
TOTAL GAS PROD:		4,135				TOTAL CONDENSATE PROD:				85			

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF. 10510 - 12853		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	9424 X	9013	-0-	-411	-0-	8944 2	69 9	N		63			192
02	8512 X	7143	-0-	-1369	-0-	7143 2		N		-0-			192
03	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	9826 2	40 9	N		36	186 0		42
04	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890 2		N		-0-			42
05	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9137 2		N		-0-			42
06	9540 X	8821	-0-	-719	-0-	8733 2	88 9	N		80			122
07	9858 X	8979	-0-	-879	-0-	8979 2		N		-0-			122
08	9858 X	8759	-0-	-1099	-0-	8759 2		N		-0-			122
09	8880 X	8468	-0-	-412	-0-	8403 2	65 9	N		59			181
10	9145 X	8768	-0-	-377	-0-	8768 2		N		-0-			181
11	8820 X	8372	-0-	-448	-0-	8372 2		N		-0-			181
12	8990 X	8723	-0-	-267	-0-	8645 2	78 9	N		71	185 0		67
TOTAL GAS PROD:		104,939				TOTAL CONDENSATE PROD:				309			

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 9697 - 10948				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			141
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			141
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			141
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06		1251 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	2	N	-0-			141
07		2770 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	2735	2	N	-0-			141
08		1816 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	N	-0-			141
09		1516 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	N	-0-			141
10		992 N	-0-	-0-	-700	-0-	8	1	284	2	N	-0-			141
11		960 N	-0-	-0-	-548	-0-	4	1	408	2	N	-0-			141
12		992 N	-0-	-0-	-455	-0-	3	1	534	2	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		8,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544													
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF. 4674 - 4824				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4620 - 4920				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700	-	4832
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7564GC RRCID -> 174844 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 4714 - 4772							
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8538GC	RRCID ->	174845	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4670 - 4754
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4654 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #:		7425GC	RRCID ->	175158	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 4722 - 4790
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #:		6540GC	RRCID ->	177315	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 4661 - 4718
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4708 - 4798		
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-				

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

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

DENVER UNIT WELL #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DENVER UNIT WELL #: 4547GC RRCID -> 186745 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4656 - 4710

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6448GC	RRCID ->	187193	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	4839	PERF. 4800 - 4868
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4448GC	RRCID ->	187622	COMPL. DATE	12/04/2001	TOTAL DEPTH	4848	PERF. 4781 - 4822
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #:		7444GC	RRCID ->	187624	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	4886	PERF. 4779 - 4846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #:		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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		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	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 #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886	COMPL. DATE 05/18/2002	TOTAL DEPTH 4860	PERF. 4774	- 4839	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4342GC		RRCID -> 191353	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 4665	- 4730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

DENVER UNIT WELL #: 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	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 #: 6569GC		RRCID -> 210260	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4720	- 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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 #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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 #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7572GC		RRCID -> 221025	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 4807	- 4817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4569GC		RRCID -> 222488	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4866	- 4883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4134GC	RRCID ->	228987	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4761 - 4795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		6570GC	RRCID ->	229642	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4893	PERF. 4694 - 4746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

DENVER UNIT		WELL #:	4572GC	RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DENVER UNIT		WELL #:	6454GC	RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		6571GC	RRCID ->	236242	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #:		4576GC	RRCID ->	236318	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #:		4347GC	RRCID ->	236321	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4663	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID -> 237836	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4720	- 4765	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4255GC		RRCID -> 240421	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4690	- 4769	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID -> 244660		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4466GC		RRCID -> 245595		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4650 - 4713		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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 #: 4136GC		RRCID -> 245714		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4740 - 4787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 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-				

STAKEHOLDER GAS SERVICES, LLC		811207		RRCID -> 286838		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 11025 - 11980		
RATTLESNAKE AGI		WELL #: 1								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

CORNELL UNIT		PF	WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3100	N	5031	-0-	1931	1931	5031	3	N	-0-		-0-
04	3000	N	3395	-0-	395	2326	3395	3	N	-0-		-0-
05	3100	N	3704	-0-	604	2930	3704	3	N	-0-		-0-
06	3560	X	630	-0-	-2930	-0-	630	3	N	-0-		-0-
07	2697	X	910	-0-	-1787	-0-	910	3	N	-0-		-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-		-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,670		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CORNELL UNIT WELL #: 6397GC RRCID -> 203649 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4673 - 4742

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6398GC		RRCID -> 203832	COMPL. DATE 06/21/2004	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 4661	- 4760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6335GC		RRCID -> 219668	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 5372	PERF. 4753	- 4806	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

OIL AND GAS DIVISION

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206														
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707								
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6081 3	343 9	Y	312	228 1						109
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3151 3	213 9	Y	194	170 1						133
03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	3872 3	282 9	Y	256	328 1						61
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5211 3	327 9	Y	297	244 1						114
05	T. A.	4741	-0-	4741	4741	4479 3	262 9	Y	238	241 1						111
06	T. A.	3262	-0-	3262	8003	3079 3	183 9	Y	166	226 1						51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8003	-0-	-0-	Y	-0-	51 1						-0-
08	8913 X	910	-0-	-8003	-0-	879 3	31 9	Y	28	16 1						12
09	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1106 3	77 9	Y	70	60 1						22
10	3968 X	817	-0-	-3151	-0-	670 3	147 9	Y	134	119 1						37
11	1590 X	808	-0-	-782	-0-	665 3	143 9	Y	130	152 1						15
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							15
TOTAL GAS PROD:		31,201				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,825								

WELTMER, T.C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 241383		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7110 - 7674								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-							-0-
06	T. A.	364	-0-	364	370	353 3	11 9	Y	10	7 1						3
07	T. A.	1246	-0-	1246	1616	1237 3	9 9	Y	8	9 1						2
08	T. A.	89	-0-	89	1705	88 3	1 9	Y	1	3 1						-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1706	1 3		Y	-0-							-0-
10	T. A.	2596	-0-	2596	4302	2504 3	92 9	Y	84	61 1						23
*11	8113 X	3811	-0-	-4302	-0-	3668 3	143 9	Y	130	138 1						15
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT							15
TOTAL GAS PROD:		8,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		233								

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
CONTANGO RESOURCES, INC.		//CONT.//	173206									
WELTMER, T. C.		WELL #:	7	RRCID -> 248325	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7852	PERF. 7077	- 7668				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	3407	-0-	3407	3156 3	251 9	Y	228	158 1		70
07	PRTL	PLG	5732	-0-	5732	9139	5509 3	Y	203	219 1		54
08	PRTL	PLG	3796	-0-	3796	12935	3619 3	Y	161	144 1		71
09	PRTL	PLG	3708	-0-	3708	16643	3445 3	Y	239	234 1		76
10	PRTL	PLG	5247	-0-	5247	21890	4863 3	Y	349	329 1		96
11	PRTL	PLG	5063	-0-	5063	26953	4681 3	Y	347	403 1		40
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	26953		Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:			26,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,527			

(GWN415)

02/11/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS