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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

COGDELL #1		WELL #:		2	RRCID ->	281573	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	1262	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WASSON, A. L. "A"	WELL #:	9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/01/2019 - PLUGGED		03/01/19							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

BECKER (YATES)		//CONT.//		06610 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TERRY					
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		058832									
GOODPASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	084066	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3432 - 3435		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

BRAHANEY		11308 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: YOAKUM			
STEWART ENERGY II, LLC		819609									
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	1085 N	504	-0-	-581	-0-	501 2	3 9	N	3	184 1	49
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	453 2	274 9	N	249		298
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-	177 1	121
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	588 2	292 9	N	265	179 1	207
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	639 2	231 9	N	210	354 1	63
06	510 N	434	-0-	-76	-0-	434 2		N	-0-		63
07	899 N	327	-0-	-572	-0-	305 2	22 9	N	20		83
08	868 N	279	-0-	-589	-0-	279 2		N	-0-		83
09	420 N	245	-0-	-175	-0-	245 2		N	-0-		83
10	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-		83
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		N	-0-		83
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2		N	-0-		83
TOTAL GAS PROD:		5,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		747					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3541	-0-	441	441	69 1	3442 2		N	27	183 1		11
							30 9							
02		2591 N	2150	-0-	-441	-0-	76 1	2074 2		N	-0-			11
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	77 1	2178 2		N	-0-			11
04		2640 X	2515	-0-	-125	-0-	82 1	2223 2		N	191	184 1		18
							210 9							
05		2728 X	2347	-0-	-381	-0-	85 1	2200 2		N	56			74
							62 9							
06		2640 X	1998	-0-	-642	-0-	85 1	1913 2		N	-0-			73
07		2604 X	2032	-0-	-572	-0-	85 1	1947 2		N	-0-			73
08		2604 X	1976	-0-	-628	-0-	85 1	1891 2		N	-0-			73
09		2520 X	1863	-0-	-657	-0-	85 1	1778 2		N	-0-			73
10		2046 N	1193	-0-	-853	-0-	85 1	1108 2		N	-0-			73
11		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	74 1	2081 2		N	-0-			73
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	85 1	1967 2		N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			26,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			274							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	19 1	10643 2		N	403	374 1		81
							443 9							
02		8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	17 1	8016 2		N	16			97
							18 9							
03		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	19 1	7476 2		N	357	375 1		79
							393 9							
04		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	19 1	7461 2		N	13			92
							14 9							
05		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	20 1	8342 2		N	20			112
							22 9							
06		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	19 1	7765 2		N	102			214
							112 9							
07		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	20 1	8017 2		N	9	173 1		50
							10 9							
08		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	20 1	7974 2		N	10			60
							11 9							
09		8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	20 1	8390 2		N	146			206
							161 9							
10		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	20 1	7820 2		N	149	186 1		169
							164 9							
11		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	20 1	7332 2		N	302	370 1		101
							332 9							
*12		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	20 1	8194 2		N	136	182 1		55
							150 9							
TOTAL GAS PROD:			99,493	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,663							

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE					
		WELL #: 4		RRCID -> 162597		COMPL. DATE 03/22/1997			TOTAL DEPTH 9359		PERF. 8142 - 8394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	8	1	821	2	N	155	183	1	2 8 25
						171	9							
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	10	1	1444	2	N	385	188	1	222
						424	9							
03	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	11	1	904	2	N	216	379	1	59
						238	9							
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	12	1	977	2	N	170	187	1	42
						187	9							
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1355	2	N	281	186	1	137
						309	9							
06	1110 N	904	-0-	-206	-0-	7	1	791	2	N	96	186	1	47
						106	9							
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	11	1	956	2	N	367	377	1	37
						404	9							
08	1550 N	1251	-0-	-299	-0-	11	1	841	2	N	363	370	1	30
						399	9							
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	N	192	162	1	60
						211	9							
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	11	1	918	2	N	333	365	1	28
						366	9							
11	1200 N	846	-0-	-354	-0-	7	1	839	2	N	-0-			28
12	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	20	1	843	2	N	435	188	1	275
						479	9							

TOTAL GAS PROD: 15,333

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,993

RUSSELL		WELL #: 2		RRCID -> 163690		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8314 - 8443			
01	651 N	98	-0-	-553	-0-	44	2	54	9	N	49	170	1	28
						46	1	1018	2	N	141			169
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	155	9							
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	65	192	1	42
						72	9							
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	191	186	1	47
						210	9							
05	1333 N	760	-0-	-573	-0-	85	1	675	2	N	-0-			47
06	1080 N	474	-0-	-606	-0-	34	1	440	2	N	-0-			47
07	1054 N	540	-0-	-514	-0-	44	1	496	2	N	-0-			47
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	2	N	-0-			47
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	N	113			160
						124	9							
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	-0-			160
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	43	1	673	2	N	-0-			160
12	868 N	734	-0-	-134	-0-	52	1	585	2	N	88	191	1	57
						97	9							

TOTAL GAS PROD: 9,320

TOTAL CONDENSATE PROD: 647

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493								
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID ->	203845	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814 - 9451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		715 N	715	-0-	-0-	3 1	712 2	N	-0-			74
02		560 N	501	-0-	-59	3 1	498 2	N	-0-			74
03		723 N	723	-0-	-0-	6 1	717 2	N	-0-			74
04		690 N	421	-0-	-269	3 1	418 2	N	-0-			74
05		558 N	265	-0-	-293	2 1	263 2	N	-0-			74
06		690 N	545	-0-	-145	4 1	541 2	N	-0-			74
07		455 N	455	-0-	-0-	6 1	449 2	N	-0-			74
08		1382 N	1382	-0-	-0-	6 1	1253 2	N	112	169 1		17
						123 9						
09		540 N	188	-0-	-352	4 1	184 2	N	-0-			17
10		537 N	537	-0-	-0-	4 1	533 2	N	-0-			17
11		810 N	327	-0-	-483	4 1	323 2	N	-0-			17
*12		548 N	548	-0-	-0-	5 1	543 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			6,607									
TOTAL CONDENSATE PROD:									112			

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	206264	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068 - 9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1911 N	1911	-0-	-0-	35 1	1876 2	N	-0-			113
02		1663 N	1663	-0-	-0-	31 1	1632 2	N	-0-			113
03		1767 N	722	-0-	-1045	12 1	644 2	N	60			173
						66 9						
04		1710 N	278	-0-	-1432	12 1	266 2	N	-0-			173
05		1767 N	883	-0-	-884	21 1	862 2	N	-0-			173
06		690 N	491	-0-	-199	7 1	484 2	N	-0-			173
07		833 N	833	-0-	-0-	17 1	816 2	N	-0-			173
08		1098 N	1098	-0-	-0-	14 1	1084 2	N	-0-			173
09		480 N	394	-0-	-86	4 1	375 2	N	14			187
						15 9						
10		837 N	566	-0-	-271	16 1	550 2	N	-0-			187
11		1050 N	475	-0-	-575	6 1	469 2	N	-0-			187
*12		425 N	425	-0-	-0-	10 1	415 2	N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:			9,739									
TOTAL CONDENSATE PROD:									74			

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9824 - 10010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	410	-0-	-861	6 1	404 2	N	-0-			59
02		1456 N	652	-0-	-804	652 2		N	-0-			59
03		2404 N	2404	-0-	-0-	13 1	2391 2	N	-0-			59
04		1234 N	1234	-0-	-0-	14 1	1220 2	N	-0-			59
05		872 N	872	-0-	-0-	7 1	865 2	N	-0-			59
06		2340 N	554	-0-	-1786	8 1	546 2	N	-0-			59
07		2377 N	2377	-0-	-0-	19 1	2358 2	N	-0-			59
08		1021 N	1021	-0-	-0-	7 1	1014 2	N	-0-			59
09		899 N	899	-0-	-0-	8 1	891 2	N	-0-			59
10		2387 N	866	-0-	-1521	6 1	860 2	N	-0-			59
11		990 N	671	-0-	-319	6 1	665 2	N	-0-			59
*12		941 N	941	-0-	-0-	9 1	932 2	N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			12,901									
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	44	1	2308	2	N	127	2 8	162
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	140	9	1598	2	N	1	1 8	162
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	2	N	-0-		162
04	2220 N	1296	-0-	-924	-0-	1	9	1256	2	N	-0-		162
05	1798 N	1026	-0-	-772	-0-	39	1	983	2	N	-0-		162
06	1260 N	737	-0-	-523	-0-	40	1	702	2	N	-0-		162
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	43	1	1517	2	N	-0-		162
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	N	-0-		162
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	908	2	N	-0-		162
10	1550 N	657	-0-	-893	-0-	37	1	639	2	N	-0-		162
11	1110 N	777	-0-	-333	-0-	18	1	757	2	N	-0-		162
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	20	1	946	2	N	-0-		162
TOTAL GAS PROD:		14,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		128							

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID -> 213975	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 8550	-		9603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	13	1	3868	2	N	20	2 8	84
02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	22	9	4114	2	N	27	15 8	96
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	13	1	2375	2	N	72		168
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	79	9	3983	2	N	18		186
05	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	15	1	3651	2	N	14		200
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	15	9	2385	2	N	15	185 1	30
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	11	1	2258	2	N	15		45
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	17	9	2802	2	N	27		72
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	10	1	2598	2	N	12		84
10	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	30	9	2094	2	N	3		87
11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	11	1	2968	2	N	126	186 1	27
*12	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	3	9	1271	2	N	8		35
TOTAL GAS PROD:		34,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		357							

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COTTLE						
		WELL #: 8		RRCID -> 213978		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 11728		PERF. 8798 - 11445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	8285	-0-	-240	-0-	85	1	8067	2	N	121	187	1			323
02	7700 X	7568	-0-	-132	-0-	133	9	7447	2	N	35	186	1			172
03	8339 X	7653	-0-	-686	-0-	82	1	7568	2	N	-0-					172
04	8070 X	6998	-0-	-1072	-0-	39	9	6874	2	N	45					217
05	8370 X	7301	-0-	-1069	-0-	85	1	7216	2	N	-0-					217
06	8100 X	7393	-0-	-707	-0-	74	1	7268	2	N	36					253
07	8370 X	7358	-0-	-1012	-0-	40	9	7270	2	N	3	182	1			74
08	7657 X	6887	-0-	-770	-0-	85	1	6769	2	N	30					104
09	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	33	9	7450	2	N	61					165
10	7626 X	7440	-0-	-186	-0-	85	1	7287	2	N	62					227
11	7380 X	6843	-0-	-537	-0-	67	9	6758	2	N	-0-					227
12	7843 X	7546	-0-	-297	-0-	85	1	7441	2	N	18	178	1			67
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		88,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		411										

RUSSELL		WELL #: 7		RRCID -> 216195		COMPL. DATE 02/04/2006				TOTAL DEPTH 10820				PERF. 8445 - 10632		
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	-0-					191
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	80	1	3965	2	N	100	188	1			103
03	2449 N	2444	-0-	-5	-0-	110	9	2360	2	N	-0-					103
04	2280 N	1913	-0-	-367	-0-	84	1	1823	2	N	-0-					103
05	3100 X	1953	-0-	-1147	-0-	90	1	1819	2	N	40					143
06	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	44	9	2159	2	N	81	187	1			37
07	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	84	1	2270	2	N	111					148
08	2449 X	2310	-0-	-139	-0-	89	9	2220	2	N	-0-					148
09	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	90	1	2284	2	N	-0-					148
10	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	90	1	2214	2	N	127	188	1			87
11	2250 N	2193	-0-	-57	-0-	140	9	2003	2	N	102					189
12	2449 N	2197	-0-	-252	-0-	78	1	2107	2	N	-0-					189
						112	9									
TOTAL GAS PROD:		29,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		561										

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS		//CONT.// 12150 500 //CONT.// 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
		WELL #: 11		RRCID -> 226568		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9119 - 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5074	-0-	-630	-0-	67 223	1 9	4784	2	N	203	180 1	2 8 105
02	5152 X	4427	-0-	-725	-0-	69 189	1 9	4169	2	N	172	191 1	2 8 84
03	5704 X	4402	-0-	-1302	-0-	72 61	1 9	4269	2	N	55		139
04	5070 X	4412	-0-	-658	-0-	77 47	1 9	4288	2	N	43		182
05	5239 X	3901	-0-	-1338	-0-	59 33	1 9	3809	2	N	30	175 1	37
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	69 173	1 9	5109	2	N	157		194
07	4898 X	4885	-0-	-13	-0-	77 33	1 9	4775	2	N	30	174 1	50
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	80 61	1 9	4618	2	N	55		105
09	5340 X	4001	-0-	-1339	-0-	72 108	1 9	3821	2	N	98	173 1	30
10	5518 X	3544	-0-	-1974	-0-	44 44	1 9	3456	2	N	40		70
11	5340 X	5074	-0-	-266	-0-	59 85	1 9	4930	2	N	77		147
12	4898 X	4708	-0-	-190	-0-	80 188	1 9	4440	2	N	171	181 1	137
TOTAL GAS PROD:		54,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,131							

BROTHERS		WELL #: 15		RRCID -> 226569		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 7814 - 9608				
01	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	80 35	1 9	4762	2	N	32	2 8	97
02	3444 X	2894	-0-	-550	-0-	55 195	1 9	2644	2	N	177	190 1	84
03	4154 X	2948	-0-	-1206	-0-	77 18	1 9	2853	2	N	16		100
04	4020 X	2392	-0-	-1628	-0-	54 45	1 9	2293	2	N	41		141
05	4154 X	4144	-0-	-10	-0-	85 45	1 9	4014	2	N	41		182
06	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	85 31	1 9	3175	2	N	28	180 1	30
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	77 43	1 9	3531	2	N	39		69
08	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	85 97	1 9	7949	2	N	88		157
09	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	85 95	1 9	8636	2	N	86	178 1	65
10	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	85 109	1 9	9139	2	N	99		164
11	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	85 110	1 9	8565	2	N	100	189 1	75
*12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	85 254	1 9	8981	2	N	231	191 1	115
TOTAL GAS PROD:		68,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		978							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 -	9354
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	62 1	8621 2	N	268	190 1	11 8	114	
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	295 9	80 1	4342 2	N	42	5 8	151	
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	46 9	80 1	3072 2	N	27		178	
04	7080 X	2208	-0-	-4872	-0-	30 9	51 1	2079 2	N	71	182 1	67	
05	7316 X	5561	-0-	-1755	-0-	78 9	44 1	5458 2	N	54		121	
06	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	59 9	80 1	5524 2	N	16		137	
07	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	18 9	80 1	3590 2	N	110	188 1	59	
08	5549 X	2970	-0-	-2579	-0-	121 9	80 1	2890 2	N	-0-		59	
09	5610 X	1832	-0-	-3778	-0-		43 1	1789 2	N	-0-		59	
10	5797 X	4188	-0-	-1609	-0-		65 1	4104 2	N	17		76	
11	5610 X	3260	-0-	-2350	-0-	19 9	53 1	3196 2	N	10		86	
*12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	62 1	5296 2	N	46			132	
						51 9							
TOTAL GAS PROD:		51,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		661							

BROTHERS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 -	11855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	80 1	3874 2	N	216	189 1		111	
02	4032 X	3518	-0-	-514	-0-	238 9	80 1	3377 2	N	55		166	
03	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	61 9	80 1	3788 2	N	99	169 1	96	
04	4290 X	3784	-0-	-506	-0-	109 9	72 1	3643 2	N	63		159	
05	4185 X	3898	-0-	-287	-0-	69 9	77 1	3692 2	N	117	180 1	96	
06	4050 X	3596	-0-	-454	-0-	129 9	80 1	3430 2	N	78		174	
07	3968 X	3598	-0-	-370	-0-	86 9	80 1	3404 2	N	104	187 1	91	
08	3968 X	3764	-0-	-204	-0-	114 9	80 1	3594 2	N	82		173	
09	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	90 9	80 1	4043 2	N	88	179 1	82	
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	97 9	80 1	3954 2	N	94		176	
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	103 9	80 1	4025 2	N	68		244	
12	4371 X	4065	-0-	-306	-0-	80 1	75 9	3897 2	N	80	183 1	141	
						88 9							
TOTAL GAS PROD:		46,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,144							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		9083 X	6184	-0-	-2899	-0-	59	1	6096	2	N	26	5	8			75
02		8204 X	-0-	-0-	-8204	-0-	29	9			N	-0-					75
03		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					75
04		8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					75
05		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					75
06		5970 X	-0-	-0-	-5970	-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:			6,184	TOTAL CONDENSATE PROD:			26										

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	5797 X	4521	-0-	-1276	-0-	87	1	4434	2	N	-0-	161					
02	5236 X	3433	-0-	-1803	-0-	74	1	3245	2	N	104	183 1 2 8 80					
						114	9										
03	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	87	1	7344	2	N	20	100					
						22	9										
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	90	1	6643	2	N	21	121					
						23	9										
05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	90	1	6618	2	N	28	149					
						31	9										
06	6390 X	6225	-0-	-165	-0-	90	1	6135	2	N	-0-	149					
07	6603 X	6111	-0-	-492	-0-	90	1	5986	2	N	32	181					
						35	9										
08	6603 X	6155	-0-	-448	-0-	90	1	6065	2	N	-0-	181					
09	6390 X	5909	-0-	-481	-0-	90	1	5805	2	N	13	194					
						14	9										
10	6603 X	6171	-0-	-432	-0-	90	1	6081	2	N	-0-	194					
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	90	1	6260	2	N	51	183 1 62					
						56	9										
12	6169 X	4399	-0-	-1770	-0-	90	1	4309	2	N	-0-	62					
TOTAL GAS PROD:			70,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			269										

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1179 2	134 9	N	122	172 1			27
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-				27
03	1271 X	978	-0-	-293	-0-	975 2	3 9	N	3				30
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1894 2	41 9	N	37				67
05	3100 N	4149	-0-	1049	1049	4013 2	136 9	N	124				191
06	3000 N	6000	-0-	3000	4049	5964 2	36 9	N	33	180 1			44
07	3100 N	3879	-0-	779	4828	3865 2	14 9	N	13				57
08	7920 X	3092	-0-	-4828	-0-	3090 2	2 9	N	2				59
09	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2672 2	6 9	N	5				64
10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2		N	-0-				64
11	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1886 2	1 9	N	1				65
12	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017 2		N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		31,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		340							

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 -	9224
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	51 1	12428 2	N	85	181 1	5 8		70
02	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	94 9	53 1	N	58	7 8			121
03	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	64 9	53 1	N	40				161
04	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	44 9	55 1	N	40				201
05	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	44 9	55 1	N	37				238
06	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	41 9	55 1	N	41	188 1			91
07	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	45 9	55 1	N	13				91
08	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	55 1	11249 2	N	13				104
09	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	14 9	55 1	N	-0-				104
10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	55 1	10658 2	N	47				151
11	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	52 9	55 1	N	20				171
*12	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	22 9	55 1	N	49	190 1			30
						54 9							
TOTAL GAS PROD:		130,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		430							

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 -	9687
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	84 1	4421 2	N	3		3 8		174
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	77 1	2571 2	N	-0-				174
03		3844 X	2362	-0-	-1482	-0-	87 1	2275 2	N	-0-				174
04		3720 X	2338	-0-	-1382	-0-	90 1	2248 2	N	-0-				174
05		3844 X	2343	-0-	-1501	-0-	90 1	2253 2	N	-0-				174
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	75 1	4518 2	N	74	179 1	60 6		9
07		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	81 9							
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	90 1	6821 2	N	-0-				9
09		3720 X	3206	-0-	-514	-0-	90 1	3250 2	N	-0-				9
							66 9	3050 2	N	60				69
10		3844 X	3029	-0-	-815	-0-	90 1	66 9		-0-				69
11		3720 X	2796	-0-	-924	-0-	90 1	2939 2	N	-0-				69
12		3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	78 1	2718 2	N	-0-				69
							90 1	2754 2	N	-0-				69
TOTAL GAS PROD:		40,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		137						

BROTHERS A		WELL #:		10	RRCID -> 262849	COMPL. DATE 09/16/2013				TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8579 - 11624				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		13609 X	11528	-0-	-2081	-0-	20 1	11452 2	N	51	2 8			109
02		11228 X	10112	-0-	-1116	-0-	56 9	9993 2	N	90	5 8			194
03		12431 X	11774	-0-	-657	-0-	20 1	11750 2	N	4				198
04		12030 X	10977	-0-	-1053	-0-	4 9	20 1	N	-0-				198
05		11532 X	10907	-0-	-625	-0-	20 1	10957 2	N	-0-				198
06		11400 X	10635	-0-	-765	-0-	20 1	10887 2	N	-0-				44
07		11780 X	11385	-0-	-395	-0-	36 9	20 1	N	33	187 1			59
08		11780 X	10748	-0-	-1032	-0-	20 1	11348 2	N	15				84
09		10980 X	10644	-0-	-336	-0-	17 9	20 1	N	25				84
10		11377 X	10676	-0-	-701	-0-	20 1	10700 2	N	152	182 1			54
11		11010 X	10350	-0-	-660	-0-	28 9	20 1	N	22				76
12		11377 X	10282	-0-	-1095	-0-	167 9	20 1	N	22				76
							24 9	20 1	N	-0-				76
TOTAL GAS PROD:		130,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		392						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13020 X	9783	-0-	-3237	-0-	80	1	9539	2	N	149	5 8	253
						164	9						
02	11340 X	9261	-0-	-2079	-0-	74	1	9129	2	N	53	182 1	119
						58	9					5 8	
03	11935 X	10989	-0-	-946	-0-	80	1	10810	2	N	90		209
						99	9						
04	15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	75	1	15629	2	N	97	180 1	126
						107	9						
05	15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	80	1	14940	2	N	92		218
						101	9						
06	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	80	1	13771	2	N	28		246
						31	9						
07	13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	80	1	13756	2	N	46	176 1	116
						51	9						
08	13485 X	13143	-0-	-342	-0-	80	1	13000	2	N	57		173
						63	9						
09	13050 X	12375	-0-	-675	-0-	80	1	12199	2	N	87	178 1	82
						96	9						
10	13485 X	13356	-0-	-129	-0-	80	1	13162	2	N	104		186
						114	9						
11	13050 X	12523	-0-	-527	-0-	80	1	12249	2	N	176	183 1	179
						194	9						
12	13485 X	11945	-0-	-1540	-0-	80	1	11734	2	N	119		298
						131	9						
TOTAL GAS PROD:		152,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,098							

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13020 X	10976	-0-	-2044	-0-	90	1	10763	2	N	112	189 1	134
						123	9					2 8	
02	11620 X	9699	-0-	-1921	-0-	90	1	9497	2	N	102	5 8	231
						112	9						
03	11873 X	10577	-0-	-1296	-0-	87	1	10468	2	N	20		251
						22	9						
04	11370 X	9911	-0-	-1459	-0-	90	1	9743	2	N	71	188 1	134
						78	9						
05	11408 X	9992	-0-	-1416	-0-	90	1	9858	2	N	40		174
						44	9						
06	10620 X	9931	-0-	-689	-0-	90	1	9774	2	N	61		235
						67	9						
07	10726 X	9519	-0-	-1207	-0-	90	1	9407	2	N	20		255
						22	9						
08	10571 X	9635	-0-	-936	-0-	90	1	9545	2	N	-0-		255
09	9930 X	9055	-0-	-875	-0-	90	1	8965	2	N	-0-		255
10	10261 X	9327	-0-	-934	-0-	90	1	9237	2	N	-0-		255
11	9930 X	8240	-0-	-1690	-0-	78	1	8155	2	N	6	169 1	92
						7	9						
12	9641 X	8926	-0-	-715	-0-	90	1	8740	2	N	87		179
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		115,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		519							

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	13919 2	382 9	N	347	379 1		224
02		12432 X	11526	-0-	-906	-0-	11336 2	190 9	N	173	188 1	5 8	204
03		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	12477 2	124 9	N	113	188 1		129
04		13830 X	12155	-0-	-1675	-0-	11783 2	372 9	N	338	366 1		101
05		14291 X	11006	-0-	-3285	-0-	10670 2	336 9	N	305	188 1		218
06		13830 X	11570	-0-	-2260	-0-	11470 2	100 9	N	91	187 1		122
07		12772 X	11081	-0-	-1691	-0-	10737 2	344 9	N	313	187 1		248
08		12586 X	11223	-0-	-1363	-0-	11005 2	218 9	N	198	367 1		79
09		12150 X	9142	-0-	-3008	-0-	9067 2	75 9	N	68			147
10		11966 X	10741	-0-	-1225	-0-	10380 2	361 9	N	328	379 1		96
11		11580 X	10637	-0-	-943	-0-	10418 2	219 9	N	199	191 1		104
12		11222 X	10635	-0-	-587	-0-	10416 2	219 9	N	199	182 1		121
TOTAL GAS PROD:		136,618				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,672			

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12837 2	212 9	N	193	180 1		154
02		13748 X	10747	-0-	-3001	-0-	10699 2	48 9	N	44	1 8		197
03		16120 X	12446	-0-	-3674	-0-	12284 2	162 9	N	147	184 1		160
04		15600 X	12087	-0-	-3513	-0-	11965 2	122 9	N	111			271
05		16120 X	11523	-0-	-4597	-0-	11520 2	3 9	N	3			274
06		12630 X	11324	-0-	-1306	-0-	11125 2	199 9	N	181	361 1		94
07		12493 X	11185	-0-	-1308	-0-	11101 2	84 9	N	76			170
08		12493 X	10675	-0-	-1818	-0-	10591 2	84 9	N	76			246
09		12090 X	9710	-0-	-2380	-0-	9662 2	48 9	N	44	171 1		119
10		11687 X	9244	-0-	-2443	-0-	9046 2	198 9	N	180			299
11		11310 X	9285	-0-	-2025	-0-	9207 2	78 9	N	71	183 1		187
12		11191 X	10363	-0-	-828	-0-	10308 2	55 9	N	50			237
TOTAL GAS PROD:		131,638				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,176			

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31155 X	23373	-0-	-7782	-0-	23232 2	141 9	N	128	173 1		235
02		28140 X	20177	-0-	-7963	-0-	87 1	20029 2	N	55	188 1	5 8	97
03		26784 X	20046	-0-	-6738	-0-	61 9						
04		25230 X	18960	-0-	-6270	-0-	81 1	19727 2	N	216	192 1		121
05		24614 X	18314	-0-	-6300	-0-	238 9						
06		22620 X	17859	-0-	-4761	-0-	90 1	18745 2	N	114			235
07		22351 X	18210	-0-	-4141	-0-	125 9						
08		20057 X	17583	-0-	-2474	-0-	90 1	18224 2	N	-0-			235
09		18960 X	16888	-0-	-2072	-0-	90 1	17718 2	N	46	177 1		104
10		18445 X	17315	-0-	-1130	-0-	51 9						
11		17850 X	17790	-0-	-60	-0-	90 1	18098 2	N	20			124
12		18197 X	17637	-0-	-560	-0-	22 9						
							90 1	17493 2	N	-0-			124
							90 1	16754 2	N	40			164
							44 9						
							90 1	17223 2	N	2			166
							2 9						
							90 1	17531 2	N	154			320
							169 9						
							90 1	17536 2	N	10	192 1		138
							11 9						
TOTAL GAS PROD:		224,152				TOTAL CONDENSATE PROD:				785			

BUCKSHOT (4950)		12961 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN							
HUNT CIMARRON LTD. PARTNERSHIP		414648													
ROBB -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056497		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 4975		PERF. N/A					
M	O	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-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUCKSHOT UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 070570		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4924 - 5018					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921		RRCID -> 054542		COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A					
WHEELER		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-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-							

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
AINSWORTH-PARKER WELL #: 2 RRCID -> 056694 COMPL. DATE 09/29/1973 TOTAL DEPTH 4959 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 #	452	-0-	-13	-0-	452 2		Y	-0-			141
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	485 2	12 9	Y	11			152
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	538 1	44 9	Y	40			192
04	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			192
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			192
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			192
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			192
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	103 1		89
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			107
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			107
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		1,531										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			69			

CHAPMAN, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 056747 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4995 PERF. N/A

01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			98
02	140 #	103	-0-	-37	-0-	103 2		Y	-0-			98
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		Y	-0-			98
04	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			98
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			98
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			98
07	186 #	53	-0-	-133	-0-	53 2		Y	-0-			98
08	186 #	19	-0-	-167	-0-	19 2		Y	-0-			98
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-			98
10	DLQ G-10	194	-0-	194	194	194 2		Y	-0-			98
11	DLQ G-10	273	-0-	273	467	273 2		Y	-0-			98
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	467			Y	NO RPT			98
TOTAL GAS PROD:		2,604										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PARKER WELL #: S121 RRCID -> 131562 COMPL. DATE 02/19/1989 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4899 - 4940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	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-			

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC //CONT.// 781921
PARKER WELL #: 8 RRCID -> 256883 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4896 - 4942

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	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			89
02	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			89
03	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			89
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			89
05	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			89
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			89
07	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			89
08	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			89
09	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			89
10	713 #	559	-0-	-154	-0-	559	2		N	-0-			89
11	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			89
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			89
TOTAL GAS PROD:		13,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

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

OIL AND GAS DIVISION

CEDAR LAKE (YATES)		//CONT.//		16580 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10	RRCID ->	019645	COMPL. DATE	05/15/1950	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	2913 - 3110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)				16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE					
OASIS OPERATING, INC.				617470								
KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	212864	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6413 - 6416
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-		48
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2	N	-0-		48
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2	N	-0-		48
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-		48
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2	N	-0-		48
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		2,271		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976			CNTY: COTTLE					
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID ->	117120	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	6703	PERF.	6508 - 6582
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		30
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		30
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		30
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		30
05	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3	N	-0-		30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		1,972		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	1271	N	706	-0-	-565	-0-	706 2			N	-0-		43
02	1036	N	786	-0-	-250	-0-	785 2	1 9		N	1		44
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	438 2	2 9		N	2		46
04	690	N	332	-0-	-358	-0-	331 2	1 9		N	1		47
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	748 2	3 9		N	3		50
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764 2	1 9		N	1		51
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9		N	1		52
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9		N	4		56
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547 2	1 9		N	1		57
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317 2	2 9		N	2		59
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9		N	1		60
12	558	N	174	-0-	-384	-0-	173 2	1 9		N	1		61
TOTAL GAS PROD:			6,802	TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 019833	COMPL. DATE 02/01/1958	TOTAL DEPTH 13372	PERF. N/A					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370						
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019844	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 3255	-	3261
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

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

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

FELMAC (YATES) //CONT.// 30577 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 FELMAC G.S.U. WELL #: 2032 RRCID -> 154228 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364

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

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

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

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

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

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES								
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
MEANS		WELL #:		2	RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A				
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NELSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		WELL #:		170164	1	RRCID ->	091531	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	5518	PERF. 3464 - 3507			
JAMESON, R. E.															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719									
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	076295	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	3502 - 3525
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-	
02	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			-0-	
04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2		N	-0-			-0-	
05	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-	
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-	
07	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-	
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		N	-0-			-0-	
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-	
11	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-	
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RILEY				WELL #:	2 G	RRCID ->	081337	COMPL. DATE	02/28/1979	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3456 - 3510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-			-0-	
02	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2		N	-0-			-0-	
04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-	
05	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-	
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-	
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			-0-	
08	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-	
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-	
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2		N	-0-			-0-	
*12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELLINGER				WELL #:	1	RRCID ->	095806	COMPL. DATE	10/21/1981	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3528 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-			-0-	
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2		N	-0-			-0-	
04	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 2		N	-0-			-0-	
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-			-0-	
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-			-0-	
07	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 2		N	-0-			-0-	
08	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2		N	-0-			-0-	
10	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-	
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 2		N	-0-			-0-	
*12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

G-M-K (YATES)		33473 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719														
BAYLISS		WELL #: 1		RRCID -> 019900		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499								
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		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1428 N	439	-0-	-989		439 2			N	-0-					-0-
03		620 N	130	-0-	-490		130 2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496					N	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		391 N	391	-0-	-0-		391 2			N	-0-					-0-
11		1907 N	1907	-0-	-0-		1907 2			N	-0-					-0-
*12		1974 N	1974	-0-	-0-		1974 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 019903		COMPL. DATE 04/13/1959		TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A								
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHROP-LINDSEY		WELL #: 1		RRCID -> 019913		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520								
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-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 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	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 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COGDELL		WELL #: 9		RRCID -> 286185		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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

HANFORD (YATES)		38686 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
ARCO FEE "214"		WELL #: 2		RRCID -> 229065		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3412 - 3514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1519 N	895	-0-	-624	-0-	25	1 870 2	N	-0-		-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1 1265 2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1337	-0-	-895	-0-	25	1 1312 2	N	-0-		-0-
04	870 N	483	-0-	-387	-0-	25	1 458 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	25	1 993 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-	25	1 884 2	N	-0-		-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1 532 2	N	-0-		-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	25	1 1895 2	N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25	1 565 2	N	-0-		-0-
11	1500 N	345	-0-	-1155	-0-	25	1 320 2	N	-0-		-0-
12	1984 N	747	-0-	-1237	-0-	25	1 722 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2387 X	1963	-0-	-424	-0-	25	1 1938 2	N	-0-		-0-
02	2576 X	1962	-0-	-614	-0-	25	1 1937 2	N	-0-		-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	25	1 2536 2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3099	-0-	99	99	25	1 3074 2	N	-0-		-0-
05	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	25	1 1959 2	N	-0-		-0-
06	2490 N	1945	-0-	-545	-0-	25	1 1920 2	N	-0-		-0-
07	2852 X	1754	-0-	-1098	-0-	25	1 1729 2	N	-0-		-0-
08	2852 X	2045	-0-	-807	-0-	2045	2	N	-0-		-0-
09	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	25	1 1740 2	N	-0-		-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	25	1 3066 2	N	-0-		-0-
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	25	1 2711 2	N	-0-		-0-
12	2046 X	1993	-0-	-53	-0-	25	1 1968 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,898		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 ELAM, W. B. WELL #: 1Y RRCID -> 203746 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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

BAGGETT, DEBBIE WELL #: 3Y RRCID -> 203749 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	165	1	26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84			110
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35			202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34	169	1	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	34			132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		281				

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID -> 212551		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255										
HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID -> 212553		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID -> 212554		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3073				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
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 #:		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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 14		WELL #:		3Y	RRCID -> 212926	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2986	- 3056			
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA 15		WELL #:		2Y	RRCID -> 212927	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2980	- 3055			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
ELAM, W. B.		WELL #:		2Y	RRCID -> 214117	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2980	- 3045			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SHUSA "14"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224607	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 3000	- 3078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-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 "15"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
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 #:		6Y	RRCID ->	224669	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2996 - 3062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHUSA "14"		WELL #:		5Y	RRCID ->	224888	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 2999 - 3069				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FLANAGAN "10"		WELL #:		1Y	RRCID ->	249024	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3003 - 3082				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
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 #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2996 - 3073				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED		_____		12/18/2017 - P/A 12/18/17								
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				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3092				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		_____		02/15/2019 - P/A 02/15/2019								
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 #:		3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	- 3104			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2017 - P/A 12/14/2017												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FLANAGAN "10"		WELL #:		2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	- 3095		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3295	PERF. 3052	- 3094		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12	
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 "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

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-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2019 - P/A 02/11/2019

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

SNOW OIL & GAS, INC. 798640
 FLANAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159943 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3058 - 3122

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 ROSEBUD-YATES WELL #: 1 RRCID -> 214992 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3035 - 3112

01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					80
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					80
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					80
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					80
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					80
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		41769 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
BIG AL OIL AND GAS		069153														
NICHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 049757		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-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-								

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES								
JONES, E. E.		WELL #: 2 C		RRCID -> 020103		COMPL. DATE 01/22/1951		TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3700 - 4100								
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								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719												
RILEY, T. S. -F- WELL #: 1 RRCID -> 020112 COMPL. DATE 04/07/1948 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
05		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-		-0-
06		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-		-0-
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
08		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-
09		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-		-0-
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-		-0-
*12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 020113 COMPL. DATE 05/06/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1116 N	321	-0-	-795	-0-	321 2		N	-0-		-0-
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	585 2		N	-0-		-0-
03		775 N	222	-0-	-553	-0-	222 2		N	-0-		-0-
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
05		651 N	358	-0-	-293	-0-	358 2		N	-0-		-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		-0-
08		372 N	279	-0-	-93	-0-	279 2		N	-0-		-0-
09		810 N	530	-0-	-280	-0-	530 2		N	-0-		-0-
10		434 N	175	-0-	-259	-0-	175 2		N	-0-		-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
12		558 N	39	-0-	-519	-0-	39 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM-DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 020115 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04		600 N	256	-0-	-344	-0-	256 2		N	-0-		-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-		-0-
08		682 N	525	-0-	-157	-0-	525 2		N	-0-		-0-
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2		N	-0-		-0-
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N	-0-		-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719												
BUCK, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 020117 COMPL. DATE 12/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			

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	58	-0-	58	58		58	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			58				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			

01		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-	-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-	-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2	N	-0-	-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-	-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2	N	-0-	-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-	-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-	-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-	-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-	-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-	-0-
11		30 N	3	-0-	-27	-0-		3	2	N	-0-	-0-
12		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			253				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

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

01		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	2	N	-0-	-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2	N	-0-	-0-
03		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2	N	-0-	-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	2	N	-0-	-0-
05		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2	N	-0-	-0-
06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	2	N	-0-	-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562	2	N	-0-	-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2	N	-0-	-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	2	N	-0-	-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		1215	2	N	-0-	-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2	N	-0-	-0-
*12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,350				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES					
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT 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	56	-0-	56	56	56	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505		
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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:		579				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09		1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10		1054 N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11		960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			11,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		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					
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-				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	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-					

BROWNING, B. J.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OPAL		1		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384					
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	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
OPAL		1		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419					
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	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-					

INDEPENDENT (BEND CONGL.)		//CONT.//		44368 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SSC, INC.				810842								
SHOTTS				WELL #: 1	RRCID -> 094839	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6405	- 6415			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	- 6530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING				
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON UNIT		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING				
		WELL #: 3		RRCID -> 178353		COMPL. DATE 08/02/2000			TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	35	1	324	3	N	3		16
						3	9						
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	2		18
						2	9						
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	802	3	N	1		19
						1	9						
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	138	1	661	3	N	1		20
						1	9						
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	128	1	651	3	N	1	10 1	11
						1	9						
06	720 N	489	-0-	-231	-0-	489	2			N	-0-		11
07	744 N	517	-0-	-227	-0-	91	1	426	3	N	-0-		11
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	664	3	N	1		12
						1	9						
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	630	3	N	2		14
						2	9						
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	101	1	551	3	N	1		15
						1	9						
11	720 N	517	-0-	-203	-0-	33	1	483	3	N	1		16
						1	9						
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	109	1	471	3	N	1		17
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,784				TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	808	-0-	-215	-0-	78	1	726	3	N	4		21
						4	9						
02	840 N	717	-0-	-123	-0-	3	1	711	3	N	3		24
						3	9						
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	786	3	N	2		26
						2	9						
04	780 N	725	-0-	-55	-0-	125	1	599	3	N	1		27
						1	9						
05	806 N	648	-0-	-158	-0-	107	1	541	3	N	-0-	14 1	13
06	810 N	327	-0-	-483	-0-	326	2	1	9	N	1		14
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	102	1	478	3	N	1		15
						1	9						
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	560	3	N	1		16
						1	9						
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	103	1	540	3	N	2		18
						2	9						
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	555	3	N	1		19
						1	9						
11	660 N	609	-0-	-51	-0-	38	1	570	3	N	1		20
						1	9						
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	121	1	523	3	N	1		21
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

JUNIPER		//CONT.// 47709 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118							
MASTERTSON "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 206327		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5461 - 5464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-			

MASTERTSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 212497		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976		RRCID -> 117775		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5365 - 5394	
MASTERTSON, R. S.		WELL #: 7601							
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		150
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		150
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		150
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		150
05	558 N	99	-0-	-459	-0-	99	3		150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				150
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		150
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		150
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		150
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	150
TOTAL GAS PROD:		2,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JUNIPER //CONT.// 47709 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976																	
MASTERTSON "66" WELL #: 1 RRCID -> 207507 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

JUNIPER (BEND CONGL.) 47709 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING																	
COOPER OIL & GAS, LLC 175118																	
MASTERTSON B WELL #: 1 RRCID -> 161134 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		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 A WELL #: 7 RRCID -> 170025 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		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-					

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118							
MASTERSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170271		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5883 - 5908	
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-			

MASTERSON "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172818		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5925 - 5930	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804	
01	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-			

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118											
MASTERSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-			

MASTERSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928					
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	3	N	11		42
						12	9						
02	1120 N	884	-0-	-236	-0-	4	1	871	3	N	8		50
						9	9						
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1233	3	N	5		55
						6	9						
04	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	190	1	914	3	N	3		58
						3	9						
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	169	1	858	3	N	1	34 1	25
						1	9						
06	1290 N	626	-0-	-664	-0-	625	2	1	9	N	1		26
07	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	191	1	890	3	N	2		28
						2	9						
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	225	1	1022	3	N	4		32
						4	9						
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	185	1	973	3	N	6		38
						7	9						
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	182	1	999	3	N	3		41
						3	9						
11	1200 N	347	-0-	-853	-0-	21	1	323	3	N	3		44
						3	9						
12	1209 N	41	-0-	-1168	-0-	7	1	31	3	N	3		47
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		11,342						TOTAL CONDENSATE PROD:			50		

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118										
MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2480 X	1664	-0-	-816	-0-	159	1	1471	3	N	31	77
02	2240 X	1500	-0-	-740	-0-	34	9	1468	3	N	23	100
03	2480 X	1788	-0-	-692	-0-	7	1	1666	3	N	13	113
04	2400 X	1479	-0-	-921	-0-	25	9	1216	3	N	9	122
05	2139 X	1352	-0-	-787	-0-	108	1	1127	3	N	3	26
06	1740 X	653	-0-	-1087	-0-	14	9	4	9	N	4	30
07	1798 X	1590	-0-	-208	-0-	253	1	1306	3	N	4	34
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	10	9	1407	3	N	10	44
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	3	9	1314	3	N	16	60
10	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	237	1	1295	3	N	8	68
11	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	9	9	1346	3	N	9	77
12	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	90	1	1253	3	N	8	85
						10	9					
						290	1					
						9	9					

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976								
MASTERTSON, R. B.		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	5
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	5
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	5
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	5
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	5
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	5
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	5
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	5
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	51
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	51
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	51
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	51
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	51
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	51
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	51
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	51
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	51

TOTAL GAS PROD: 118 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-	12
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-	12
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	12
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	12
05		93 N	18	-0-	-75	-0-	18 3	N	-0-	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-	12
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	12
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	12
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	12
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	12
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #:		1	RRCID -> 179790	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5736	- 5751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-	19
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	19
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	19
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	19
09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-	19
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	19
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	19
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
TOTAL GAS PROD:		125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		177997								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 204146	COMPL. DATE 06/18/2004	TOTAL DEPTH 6171	PERF. 6078	- 6094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	422	-0-	-508	-0-	422 3	N	-0-	126
02		924 N	195	-0-	-729	-0-	195 3	N	-0-	126
03		434 N	427	-0-	-7	-0-	427 3	N	-0-	126
04		420 N	342	-0-	-78	-0-	342 3	N	-0-	126
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3	N	-0-	126
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-	126
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-	126
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	126
09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	126
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	126
11		690 N	10	-0-	-680	-0-	10 3	N	-0-	126
12		465 N	3	-0-	-462	-0-	3 3	N	-0-	126
TOTAL GAS PROD:		2,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
CORDA CORPORATION		//CONT.// 177997										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 3		N	-0-			93
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-			93
03	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216 3		N	-0-			93
04	1440 N	1212	-0-	-228	-0-	1212 3		N	-0-			93
05	1581 N	830	-0-	-751	-0-	830 3		N	-0-			93
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			93
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			93
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			93
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			93
10	1302 N	268	-0-	-1034	-0-	268 3		N	-0-			93
11	1500 N	238	-0-	-1262	-0-	238 3		N	-0-			93
12	992 N	572	-0-	-420	-0-	572 3		N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972				
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			8
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			8
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			8
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			8
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2		N	-0-			8
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			8
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			8
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			8
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			8
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN				
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631										
BROWN, NELSON		WELL #: 3		RRCID -> 139955		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4724 - 4740				
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	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)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
ATLAS OPERATING LLC				036587										
WRIGHT		WELL #:		RRCID -> 073322	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 4714	PERF. 4667	- 4710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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-

BLOWING SAND OPERATING L.L.C.				076382										
SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID -> 109166	COMPL. DATE 02/02/1984	TOTAL DEPTH 4804	PERF. 4736	- 4731					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			132
12	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN																	
C & S OPERATING 121055																	
WRIGHT ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 085854 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	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 WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
D C OIL COMPANY, INC.				196082								
MALLET RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	4882 - 4948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 3	Y	-0-			-0-
02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	Y	-0-			-0-
03		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3	Y	-0-			-0-
04		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			-0-
05		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	Y	-0-			-0-
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-			-0-
08		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-			-0-
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
11		120 #	40	-0-	-80	-0-	40 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLET RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	111149	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4873 - 4971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-			-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALLET RANCH		WELL #:		2509	RRCID ->	114355	COMPL. DATE	09/30/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4864 - 4964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3	Y	-0-			-0-
02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
03		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	Y	-0-			-0-
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-			-0-
05		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	Y	-0-			-0-
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
07		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
08		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	Y	-0-			-0-
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	Y	-0-			-0-
10		62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3	Y	-0-			-0-
11		60 #	26	-0-	-34	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			606	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		0 #	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	310 #	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-			65
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			65
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			65
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			65
05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			65
06	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			65
07	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			65
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			65
09	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			65
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			65
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			65
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	9	Y	40			169
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	28	1	55	9	Y	50			219
03	93 #	74	-0-	-19	-0-	30	1	44	9	Y	40	138	1	121
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	30	1	58	9	Y	53			174
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58			232
06	90 #	41	-0-	-49	-0-	30	1	11	9	Y	10	120	1	122
07	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46			168
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46	78	1	136
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	30	1	51	9	Y	46			182
10	82 R	82	-0-	-0-	-0-	30	1	52	9	Y	47			229
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	30	1	28	9	Y	25	140	1	114
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46			160

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
PERKINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	053623	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	4997	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-			-0-
03		434 #	359	-0-	-75	-0-	359 2	Y	-0-			-0-
04		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-			-0-
05		372 #	331	-0-	-41	-0-	331 2	Y	-0-			-0-
06		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-			-0-
07		372 #	365	-0-	-7	-0-	365 2	Y	-0-			-0-
08		372 #	361	-0-	-11	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
09		390 #	346	-0-	-44	-0-	346 2	Y	-0-			-0-
10		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-			-0-
11		390 #	343	-0-	-47	-0-	343 2	Y	-0-			-0-
12		372 #	349	-0-	-23	-0-	349 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,230	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		265 R	265	-0-	-0-	-0-	209 2	56 9	Y	51	112 1	133
02		340 R	340	-0-	-0-	-0-	301 2	39 9	Y	35		168
03		451 R	451	-0-	-0-	-0-	387 2	64 9	Y	58		226
04		489 R	489	-0-	-0-	-0-	444 2	45 9	Y	41	115 1	152
05		372 #	329	-0-	-43	-0-	290 2	39 9	Y	35		187
06		450 #	289	-0-	-161	-0-	254 2	35 9	Y	32		219
07		496 #	426	-0-	-70	-0-	380 2	46 9	Y	42	112 1	149
08		496 #	321	-0-	-175	-0-	299 2	22 9	Y	20		169
09		480 #	382	-0-	-98	-0-	316 2	66 9	Y	60		229
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	232 2	42 9	Y	38	114 1	153
11		420 #	206	-0-	-214	-0-	189 2	17 9	Y	15		168
*12		557 R	557	-0-	-0-	-0-	482 2	75 9	Y	68	113 1	123
TOTAL GAS PROD:			4,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			495					

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840

01		133 R	133	-0-	-0-	-0-	104 2	29 9	Y	26	56 1	65
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	151 2	19 9	Y	17		82
03		225 R	225	-0-	-0-	-0-	193 2	32 9	Y	29		111
04		245 R	245	-0-	-0-	-0-	222 2	23 9	Y	21	57 1	75
05		186 #	165	-0-	-21	-0-	145 2	20 9	Y	18		93
06		210 #	145	-0-	-65	-0-	127 2	18 9	Y	16		109
07		248 #	213	-0-	-35	-0-	190 2	23 9	Y	21	56 1	74
08		248 #	160	-0-	-88	-0-	149 2	11 9	Y	10		84
09		240 #	191	-0-	-49	-0-	158 2	33 9	Y	30		114
10		137 R	137	-0-	-0-	-0-	116 2	21 9	Y	19	57 1	76
11		210 #	103	-0-	-107	-0-	95 2	8 9	Y	7		83
*12		278 R	278	-0-	-0-	-0-	241 2	37 9	Y	34	56 1	61
TOTAL GAS PROD:			2,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			248					

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: COCHRAN		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489								
PERKINS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	098744	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4747 - 4847

01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	180 1	10 9	Y	9			17
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171 1	11 9	Y	10			27
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	179 1	9 9	Y	8	30 1		5
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	174 1	19 9	Y	17			22
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	166 1	9 9	Y	8			30
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	187 1	4 9	Y	4	27 1		7
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	182 1	12 9	Y	11			18
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	180 1	22 9	Y	20	30 1		8
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	173 1	13 9	Y	12			20
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	175 1	13 9	Y	12			32
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	172 1	9 9	Y	8	30 1		10
*12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	174 1	18 9	Y	16			26

TOTAL GAS PROD:		2,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		135						

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

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

TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #:	31	RRCID ->	059362	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A

01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 1		Y	-0-			14	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-			14	
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29 1		Y	-0-			14	
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38 1		Y	-0-			14	
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 1		Y	-0-			14	
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 1		Y	-0-			14	
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 1		Y	-0-			14	
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 1		Y	-0-			14	
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 1		Y	-0-			14	
10	DLQ G-10	19	-0-	19	19	19 1		Y	-0-			14	
11	DLQ G-10	40	-0-	40	59	40 1		Y	-0-			14	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT			14	

TOTAL GAS PROD:		369		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 34		RRCID -> 104643		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4910		PERF. 4812 - 4900			
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	1	Y	-0-				1		
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	1	Y	-0-				1		
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3	Y	-0-				1		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				1		
05	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-				1		
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	1	Y	-0-				1		
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1	Y	-0-				1		
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-				1		
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	1	Y	-0-				1		
10	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	1	Y	-0-				1		
11	DLQ G-10	18	-0-	18	50	18	1	Y	-0-				1		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50			Y	NO RPT				1		
TOTAL GAS PROD:		325				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7		WELL #: 35		RRCID -> 122810		COMPL. DATE 01/26/1986		TOTAL DEPTH 4908		PERF. N/A			
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	1	Y	-0-				105		
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-				105		
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1	Y	-0-				105		
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	1	Y	-0-				105		
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	1	Y	-0-				105		
06	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	1	Y	-0-				105		
07	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	1	Y	-0-				105		
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-				105		
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	1	Y	-0-				105		
10	DLQ G-10	39	-0-	39	39	39	1	Y	-0-				105		
11	DLQ G-10	20	-0-	20	59	19	1	Y	1	9			106		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	59			Y	NO RPT				106		
TOTAL GAS PROD:		355				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 JOPLIN OIL CO., INC. 445469
 DELOACHE, JAMES I. WELL #: 15 RRCID -> 112946 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4693 - 4774

M	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	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-			130
02	392 #	346	-0-	-46	-0-	346	3			N	-0-			130
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-			130
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			130
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			130
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			130
07	372 #	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-			130
08	403 #	124	-0-	-279	-0-	124	3			N	-0-			130
09	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-			130
10	403 #	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-			130
11	390 #	165	-0-	-225	-0-	165	3			N	-0-			130
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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-

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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

MONADNOCK RESOURCES, LLC 574405
WAR DANCE 154 7 WELL #: 1P RRCID -> 285049 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 5245 - 6929

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
STEWART ENERGY II, LLC				819609						
MASTEN -J-				WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	- 4875	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					-0-
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2				-0-
04	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2				-0-
05	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
07	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2				-0-
08	2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2				-0-
09	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2				-0-
10	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2				-0-
11	2722 R	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2				-0-
*12	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASTEN -J-				WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	- 4938	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TACTICAL OIL & GAS, LLC				834370			CNTY: COCHRAN			
LAWSON				WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
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 "18"		WELL #:	1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-				

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

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	-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								
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370											
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

WALKING X OIL CO.		892810		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-						

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
WALKING X OIL CO. //CONT.// 892810
LEMAC WELL #: 1 RRCID -> 065644 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4722 - 4745

M	O	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	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-

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:		24	RRCID ->	072327	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4781 - 4799

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

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

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

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

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

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

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	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-

YUCCA ENERGY, INC.				950335										
CRAWFORD, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	056500	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	N	18		130
02	672	#	608	-0-	-64	-0-	598	3	10	9	N	9		139
03	744	#	624	-0-	-120	-0-	616	3	8	9	N	7		146
04	720	#	608	-0-	-112	-0-	602	3	6	9	N	5		151
05	744	#	564	-0-	-180	-0-	560	3	4	9	N	4		155
06	660	#	619	-0-	-41	-0-	613	3	6	9	N	5		160
07	682	#	608	-0-	-74	-0-	604	3	4	9	N	4		164
08	620	#	598	-0-	-22	-0-	595	3	3	9	N	3		167
09	630	#	574	-0-	-56	-0-	570	3	4	9	N	4		171
10	651	#	584	-0-	-67	-0-	577	3	7	9	N	6		177
11	630	#	563	-0-	-67	-0-	561	3	2	9	N	2		179
12	620	#	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2		181
TOTAL GAS PROD:		7,233				TOTAL CONDENSATE PROD:								69

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855								
O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031311		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3345 - 3355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUMBLE LOUISIANA LAND		WELL #: 1A		RRCID -> 031608		COMPL. DATE 07/15/1963		TOTAL DEPTH 5478 PERF. 3343 - 3346		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 1012		RRCID -> 097971		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3443 - 3454		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 1028		RRCID -> 097972	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3344	- 3357		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 2012		RRCID -> 099666	COMPL. DATE 04/05/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3339	- 3350		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 3028		RRCID -> 101161	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3368	- 3381		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	- 3373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	- 3358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 3013		RRCID -> 136844	COMPL. DATE 10/01/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3351	- 3359		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 4012		RRCID -> 136846	COMPL. DATE 10/03/1990	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3350	- 3356		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 -	3384
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		5028	RRCID ->	136849	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3384 -	3393
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 1029		RRCID -> 138977	COMPL. DATE 05/30/1991	TOTAL DEPTH 3514	PERF. 3352	- 3378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	- 3364		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3331 - 3358
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3327 - 3353
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES												
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855												
LOOP G.S.U. WELL #: 7028 RRCID -> 138984 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3340 - 3368												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

LOOP G.S.U. WELL #: 8028 RRCID -> 138985 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3348 - 3374												

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

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

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

LOOP (YATES) //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES
 ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 623855
 LOOP G. S. U. WELL #: 928GC RRCID -> 142157 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

A.G.S. WELL #: 1 RRCID -> 143684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3717 - 5525

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

LOOP G.S.U. WELL #: 1028GC RRCID -> 146697 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1128GC	RRCID ->	153616	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID ->	190929	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	3241	PERF. N/A
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	168 N	74	-0-	-94	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRAGE (STRAWN)		62042 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SCURRY				
MANZANITA OPERATING, LLC		525052										
MIRAGE WATERFLOOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277727		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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-						

MONCRIEF-MASTEN (DEVONIAN)		62466 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COCHRAN				
MONCRIEF, W. A., JR.		575000										
MASTEN, F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 048690		COMPL. DATE 07/01/1970		TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO)		62697 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
BURNETT TRIANGLE		WELL #: A 2		RRCID -> 127501		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5250 - 5258				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	27590	15530	-0-	-12060	14799	55 1	15372 2	Y	94		137
						103 9					
02	24920	14111	-0-	-10809	3990	47 1	13984 2	Y	73		210
						80 9					
03	19871 R	15881	-0-	-3990	-0-	55 1	15801 2	Y	23	178 1	55
						25 9					
04	15090 #	15074	-0-	-16	-0-	55 1	14978 2	Y	37		92
						41 9					
05	15624 #	14711	-0-	-913	-0-	55 1	14612 2	Y	40		132
						44 9					
06	15360 #	14099	-0-	-1261	-0-	55 1	14030 2	Y	13		145
						14 9					
07	15872 #	13999	-0-	-1873	-0-	55 1	13930 2	Y	13		158
						14 9					
08	15872 #	13105	-0-	-2767	-0-	55 1	13037 2	Y	12		170
						13 9					
09	15060 #	13010	-0-	-2050	-0-	55 1	12933 2	Y	20		190
						22 9					
10	14725 #	10861	-0-	-3864	-0-	46 1	10787 2	Y	25		215
						28 9					
11	14100 #	11928	-0-	-2172	-0-	55 1	11831 2	Y	38	188 1	65
						42 9					
12	14012 #	11720	-0-	-2292	-0-	53 1	11590 2	Y	70		135
						77 9					
TOTAL GAS PROD:		164,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		458					

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-					

OIL AND GAS DIVISION

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

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "5" WELL #: RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

01	0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	6153					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2016													
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FLANAGAN "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FLANAGAN "10A" WELL #: 2Y RRCID -> 256553 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 3070 - 3085

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255					
FLANAGAN "10A"		WELL #:	3Y	RRCID -> 256554	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL DEPTH 6499	PERF. 3053	- 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLANAGAN "10A"		WELL #:	1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

FLANAGAN		WELL #:	960Y	RRCID -> 258358	COMPL. DATE 10/09/2010	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 3077	- 3161
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED			02/19/2018	- PLUGGED 02/19/18				
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255						
ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					268
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					114
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			115	182 1	47
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			59		106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			34		140
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			83	179 1	44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			56		100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			25		125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			17		142
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			11		153
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			15		168
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			15		183
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		474		

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID -> 261306	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3052	- 3070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID -> 261360	COMPL. DATE 04/02/2011	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3057	- 3074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854											
ANDREWS A		WELL #:		119	RRCID ->	244692	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 2934 - 3012		
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-					

ROBERTSON A		WELL #:		3	RRCID ->	246470	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2937 - 3016		
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				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2951	- 3028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 3036	- 3122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE 03/15/2010	TOTAL DEPTH 3209	PERF. 2917	- 2996			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854									
MOORE, M. A.		WELL #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, M. A.		WELL #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, M. A.		WELL #:		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	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				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854										
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-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-		

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 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CREED OPERATING CO., LLC				188555								
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268
01	1209 N	947	-0-	-262	-0-	947	3	N	-0-			43
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-			43
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			43
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			43
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-			43
06	1170 N	555	-0-	-615	-0-	555	3	N	-0-			43
07	1209 N	400	-0-	-809	-0-	400	3	N	-0-			43
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	N	-0-			43
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3	N	-0-			43
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			43
11	1170 N	97	-0-	-1073	-0-	97	3	N	-0-			43
12	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	3	N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			9,357					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		74 N	74	-0-	-0-		74 3		Y	-0-			-0-
02		196 N	196	-0-	-0-		196 3		Y	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-		236 3		Y	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-		170 3		Y	-0-			-0-
05		217 N	12	-0-	-205		12 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-		90 3		Y	-0-			-0-
08		12 N	-0-	-0-	-12				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-		72 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			850				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-		49 3		Y	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-		128 3		Y	-0-			-0-
09		142 N	142	-0-	-0-		142 3		Y	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-		80 3		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		27 N	27	-0-	-0-		27 3		Y	-0-			-0-
02		9 N	9	-0-	-0-		9 3		Y	-0-			-0-
03		18 N	18	-0-	-0-		18 3		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		9 N	1	-0-	-8		1 3		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		338 N	338	-0-	-0-		338 2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		71 N	71	-0-	-0-		71 2		Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			464				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
05		155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			761	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

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

01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			324	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			142	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

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	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		44 N	44	-0-	-0-		44 3		Y	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-		34 3		Y	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-		43 3		Y	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-		40 3		Y	-0-		-0-
05		54 N	54	-0-	-0-		54 3		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		28 N	28	-0-	-0-		28 3		Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
09		16 N	16	-0-	-0-		16 2		Y	-0-		-0-
10		31 N	7	-0-	-24		7 3		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			266				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 - 6029	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-		4 2		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			4				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING					
OASIS OPERATING, INC.		617470										
RATLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	251233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 6144 - 6157	
01		3533 X	3533	-0-	-0-		3533 2		N	-0-		94
02		4922 X	4922	-0-	-0-		4922 2		N	-0-		94
03		5567 X	5567	-0-	-0-		5567 2		N	-0-		94
04		5226 X	5226	-0-	-0-		5226 2		N	-0-		94
05		5164 X	5164	-0-	-0-		5164 2		N	-0-		94
06		3187 X	3187	-0-	-0-		3187 2		N	-0-		94
07		3990 X	3990	-0-	-0-		3990 2		N	-0-		94
08		5326 X	5326	-0-	-0-		5326 2		N	-0-		94
09		2966 X	2966	-0-	-0-		2966 2		N	-0-		94
10		4384 X	4384	-0-	-0-		4384 2		N	-0-		94
11		4038 X	4038	-0-	-0-		4038 2		N	-0-		94
*12		3429 X	3429	-0-	-0-		3429 2		N	-0-		94
TOTAL GAS PROD:			51,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		32 N	32	-0-	-0-		32 3	Y	-0-			132
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
04		2 N	2	-0-	-0-		2 3	Y	-0-			132
05		1 N	1	-0-	-0-		1 3	Y	-0-			132
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
07		7 N	7	-0-	-0-		7 3	Y	-0-			132
08		83 N	83	-0-	-0-		83 3	Y	-0-			132
09		33 N	33	-0-	-0-		33 3	Y	-0-			132
10		30 N	30	-0-	-0-		30 3	Y	-0-			132
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			132
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			132
TOTAL GAS PROD:		188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		710 N	710	-0-	-0-		710 3	Y	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04		881 N	881	-0-	-0-		881 3	Y	-0-			17
05		284 N	284	-0-	-0-		284 3	Y	-0-			17
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07		108 N	108	-0-	-0-		108 3	Y	-0-			17
08		1055 N	1055	-0-	-0-		1055 3	Y	-0-			17
09		518 N	518	-0-	-0-		518 3	Y	-0-			17
10		748 N	748	-0-	-0-		748 3	Y	-0-			17
*11		134 N	134	-0-	-0-		134 3	Y	-0-			17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		4,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 - 6154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1550 N	1020	-0-	-530		1020 3	N	-0-			-0-		
02		1400 N	874	-0-	-526		874 3	N	-0-			-0-		
03		1085 N	1085	-0-	-0-		1085 3	N	-0-			-0-		
04		1176 N	1176	-0-	-0-		1176 3	N	-0-			-0-		
05		965 N	965	-0-	-0-		965 3	N	-0-			-0-		
06		1050 N	959	-0-	-91		959 3	N	-0-			-0-		
07		1209 N	1108	-0-	-101		1108 3	N	-0-			-0-		
08		961 N	-0-	-0-	-961			N	-0-			-0-		
09		960 N	727	-0-	-233		727 3	N	-0-			-0-		
10		1116 N	1104	-0-	-12		1104 3	N	-0-			-0-		
11		635 N	635	-0-	-0-		635 3	N	-0-			-0-		
12		744 N	453	-0-	-291		453 3	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)												
GUNN OIL COMPANY												
RUSSELL												
76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
339493												
WELL #: 1 RRCID -> 161922 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8346 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		2418 X	1888	-0-	-530	-0-	7	1	1842	2	N	102
							39	9				
02		2072 X	1525	-0-	-547	-0-	19	1	1351	2	N	74
							155	9				
03		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	44	1	4108	2	N	55
							190	9				
04		2220 X	42	-0-	-2178	-0-	39	1	3	2	N	55
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1674	2	N	12
							362	9				
06		2340 X	2256	-0-	-84	-0-	23	1	2153	2	N	85
							80	9				
07		2418 X	2196	-0-	-222	-0-	41	1	1997	2	N	40
							158	9				
08		2418 X	1473	-0-	-945	-0-	29	1	1350	2	N	125
							94	9				
09		2250 X	1289	-0-	-961	-0-	29	1	1175	2	N	38
							85	9				
10		2325 X	1052	-0-	-1273	-0-	15	1	1037	2	N	38
11		2250 X	1865	-0-	-385	-0-	26	1	1839	2	N	38
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	26	1	1598	2	N	168
							143	9				
TOTAL GAS PROD:			21,760	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,187					

BROTHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
01		2418 N	2320	-0-	-98	-0-	63	1	2257	2	N	30
02		2100 N	2032	-0-	-68	-0-	63	1	1969	2	N	30
03		2263 N	2241	-0-	-22	-0-	70	1	2171	2	N	30
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	2	N	30
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	70	1	2461	2	N	30
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	70	1	2304	2	N	30
07		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	2	N	30
08		2418 N	2386	-0-	-32	-0-	70	1	2316	2	N	30
09		2340 N	2256	-0-	-84	-0-	70	1	2186	2	N	30
10		2418 N	1948	-0-	-470	-0-	70	1	1878	2	N	30
11		2310 N	1979	-0-	-331	-0-	70	1	1909	2	N	30
12		2325 N	1942	-0-	-383	-0-	70	1	1872	2	N	30
TOTAL GAS PROD:			26,894	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEX												
WINDFOHR, A.B. 10												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1745	2	15	9	Y	21
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	21
03		2573 N	1923	-0-	-650	-0-	1923	2			Y	21
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1779	2	24	9	Y	43
05		2573 X	1175	-0-	-1398	-0-	1175	2			Y	43
06		1860 X	1409	-0-	-451	-0-	1409	2			Y	43
07		1922 X	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			Y	43
08		1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1426	2	23	9	Y	42
09		1800 X	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			Y	42
10		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	42
11		DLQ G-10	1712	-0-	1712	1712	1712	2			Y	42
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1712					Y	42
TOTAL GAS PROD:			17,821	TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
02		560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-			-0-
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
07		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	554	-0-	554	554	554	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	554				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
01		806 N	769	-0-	-37	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
02		728 N	452	-0-	-276	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-			-0-
07		713 N	607	-0-	-106	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
08		744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
09		660 N	578	-0-	-82	-0-	578	2		Y	-0-			-0-
10		620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	717	-0-	717	717	717	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	717				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,824			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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE				
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7496 - 7616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		403 N	224	-0-	-179	-0-	213	2	11	9	Y	10	10	1			4
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					4
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	686	2	53	9	Y	48	42	1			10
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	Y	44	46	1			8
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					8
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	801	2	66	9	Y	60	52	1			16
07		713 N	709	-0-	-4	-0-	687	2	22	9	Y	20	25	1			11
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	684	2	25	9	Y	23	10	1			24
09		870 N	735	-0-	-135	-0-	731	2	4	9	Y	4					28
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	747	2	40	9	Y	36	54	1			10
11	DLQ	G-10	792	-0-	792	792	755	2	37	9	Y	34					44
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	792					Y	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:				7,559		TOTAL CONDENSATE PROD:						279					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179		
01		3100 N	2057	-0-	-1043	2349	1952	2	105	9	Y	95	78	1			50
02		2800 N	2211	-0-	-589	1760	2211	2			Y	-0-					50
03		3100 N	2316	-0-	-784	976	2149	2	167	9	Y	152	152	1			50
04		3000 N	2342	-0-	-658	318	2179	2	163	9	Y	148	159	1			39
05		2396 N	2078	-0-	-318	-0-	2078	2			Y	-0-					39
06		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2179	2	179	9	Y	163	149	1			53
07		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2225	2	72	9	Y	65	75	1			43
08		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2266	2	86	9	Y	78	33	1			88
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2296	2	15	9	Y	14					102
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2340	2	125	9	Y	114	170	1			46
11	DLQ	G-10	2496	-0-	2496	2496	2376	2	120	9	Y	109					155
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2496					Y	NO RPT					155
TOTAL GAS PROD:				25,283		TOTAL CONDENSATE PROD:						938					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792		
01		1023 N	947	-0-	-76	-0-	888	2	59	9	Y	54	55	1			22
02		1064 N	683	-0-	-381	-0-	683	2			Y	-0-					22
03		992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2			Y	-0-					22
04		930 N	909	-0-	-21	-0-	844	2	65	9	Y	59	65	1			16
05		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					16
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					16
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	856	2	34	9	Y	31					47
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					47
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	Y	2					49
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					49
11	DLQ	G-10	864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					49
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	864					Y	NO RPT					49
TOTAL GAS PROD:				9,197		TOTAL CONDENSATE PROD:						146					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	976	-0-	-729	-0-	974	2	2	9	Y	2	2 1	1
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-		1
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-		1
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2	2 1	1
05		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2			Y	-0-		1
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-		1
07		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1458	2	1	9	Y	1		2
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-		2
09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-		2
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	1427	1427	2			Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1427	1427	2			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:			14,943	TOTAL CONDENSATE PROD:						5				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-		-0-
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	661	2			Y	-0-		-0-
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-		-0-
05		744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-		-0-
06		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-		-0-
07		775 N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-		-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-		-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-		-0-
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	766	-0-	766	766	766	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	766	766	2			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,052	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013														
01		1023 N	535	-0-	-488	-0-	535	2			Y	-0-		-0-
02		1008 N	366	-0-	-642	-0-	366	2			Y	-0-		-0-
03		651 N	446	-0-	-205	-0-	446	2			Y	-0-		-0-
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-		-0-
05		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-		-0-
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-		-0-
07		930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2			Y	-0-		-0-
08		744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-		-0-
09		690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2			Y	-0-		-0-
10		806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	608	608	2			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,870	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		341 N		5	-0-	-336	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
02		56 N		-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
03		31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04		5 N		-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			5			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-	-0-
02		644 N	427	-0-	-217	-0-	-0-	427	2	Y	-0-	-0-
03		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2	Y	-0-	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2	Y	-0-	-0-
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-	-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	-0-	580	2	Y	-0-	-0-
07		682 N	615	-0-	-67	-0-	-0-	615	2	Y	-0-	-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-	-0-
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-	-0-
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	599	-0-	599	599	599	599	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,562			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934																
01		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	-0-	1868	2	125	9	Y	114	111	1	51
02		1932 N	1541	-0-	-391	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			51
03		2077 N	1435	-0-	-642	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-			51
04		1920 N	1673	-0-	-247	-0-	-0-	1553	2	120	9	Y	109	123	1	37
05		1705 N	1431	-0-	-274	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			37
06		1380 N	1267	-0-	-113	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			37
07		1736 N	1342	-0-	-394	-0-	-0-	1290	2	52	9	Y	47			84
08		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-			84
09		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3			87
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-			87
11	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	1603	1603	2			Y	-0-			87
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			87
TOTAL GAS PROD:			16,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			273							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2		Y	-0-	-0-
02		1176 N	1062	-0-	-114	-0-	1062	2		Y	-0-	-0-
03		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2		Y	-0-	-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-	-0-
05		1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2		Y	-0-	-0-
06		1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093	2		Y	-0-	-0-
07		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2		Y	-0-	-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-	-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-	-0-
10		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2089	-0-	2089	2089	2089	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2089				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7664 - 8104												
01	14B2	EXT	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-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724															
01	3410	X	2379	-0-	-1031	-0-	2359	2	20	9	Y	18	60	1	31
02	3080	X	2457	-0-	-623	-0-	2457	2			Y	-0-			31
03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-			31
04	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	2992	2	42	9	Y	38			69
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-			69
06	2940	X	2500	-0-	-440	-0-	2500	2			Y	-0-			69
07	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			Y	-0-			69
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3007	2	47	9	Y	43	41	1	71
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-			71
10	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	2			Y	-0-			71
11	DLQ	G-10	3167	-0-	3167	3167	3167	2			Y	-0-			71
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3167					Y	NO RPT			71
TOTAL GAS PROD:			33,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			99								

OIL AND GAS DIVISION

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	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		682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
02		840 N	381	-0-	-459	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			-0-
07		899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
08		527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
09		870 N	411	-0-	-459	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
10		713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	614	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	614				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646														
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
02		644 N	238	-0-	-406	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
03		682 N	144	-0-	-538	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	122	-0-	-268	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
05		279 N	24	-0-	-255	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
06		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3725	-0-	625	625	3725	2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3361	-0-	261	886	3361	2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	2532	-0-	-468	418	2532	2		Y	-0-			-0-
10		2403 X	1985	-0-	-418	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2724	-0-	2724	2724	2724	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2724				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780														
01		1240 N	885	-0-	-355	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
02		1400 N	1244	-0-	-156	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
05		1364 N	1029	-0-	-335	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
06		1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
07		1302 N	580	-0-	-722	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
08		1023 N	721	-0-	-302	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
09		840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1353	-0-	1353	1353	1353	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1353				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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		744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
02		980 N	842	-0-	-138	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
05		930 N	805	-0-	-125	-0-	805	2		Y	-0-			-0-
06		990 N	682	-0-	-308	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
07		1054 N	777	-0-	-277	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
08		806 N	695	-0-	-111	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
09		690 N	454	-0-	-236	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
10		775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	523	-0-	523	523	523	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	523				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856															
01		2945 X	1994	-0-	-951	-0-	1977	2	17	9	Y	15	54	1	30
02		2660 X	2161	-0-	-499	-0-	2161	2			Y	-0-			30
03		2945 X	1593	-0-	-1352	-0-	1593	2			Y	-0-			30
04		2850 X	1793	-0-	-1057	-0-	1769	2	24	9	Y	22			52
05		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-			52
06		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-			52
07		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-			52
08		2759 X	2100	-0-	-659	-0-	2067	2	33	9	Y	30	29	1	53
09		3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	2			Y	-0-			53
10		3193 X	1671	-0-	-1522	-0-	1671	2			Y	-0-			53
11	DLQ	G-10	1815	-0-	1815	1815	1815	2			Y	-0-			53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1815				Y	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:			23,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			67						

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236															
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
05		217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			666			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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	Y	14
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	14
03		1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175	2			Y	14
04		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1341	2	19	9	Y	31
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	31
06		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	31
07		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	31
08		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1031	2	17	9	Y	29
09		1290 N	993	-0-	-297	-0-	993	2			Y	29
10		1364 N	1056	-0-	-308	-0-	1056	2			Y	29
11	DLQ	G-10	973	-0-	973	973	973	2			Y	29
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	973					Y	29
TOTAL GAS PROD:			12,810	TOTAL CONDENSATE PROD:			42					

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
01		2914 X	2402	-0-	-512	-0-	2281	2	121	9	Y	59
02		2828 X	1629	-0-	-1199	-0-	1629	2			Y	59
03		3131 X	2470	-0-	-661	-0-	2292	2	178	9	Y	53
04		3030 X	2368	-0-	-662	-0-	2203	2	165	9	Y	39
05		2697 X	2310	-0-	-387	-0-	2310	2			Y	39
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2603	2	213	9	Y	60
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2427	2	78	9	Y	46
08		2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2004	2	76	9	Y	84
09		2610 N	1859	-0-	-751	-0-	1847	2	12	9	Y	95
10		2511 N	1876	-0-	-635	-0-	1780	2	96	9	Y	39
11	DLQ	G-10	1992	-0-	1992	1992	1896	2	96	9	Y	126
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1992					Y	126
TOTAL GAS PROD:			24,307	TOTAL CONDENSATE PROD:			941					

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	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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) 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		558 N	509	-0-	-49	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
02		616 N	575	-0-	-41	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
03		651 N	587	-0-	-64	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
05		651 N	350	-0-	-301	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
06		570 N	399	-0-	-171	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	442	-0-	-364	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	410	-0-	410	410	410	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	410				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,408	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597														
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
02		1064 N	411	-0-	-653	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
03		1271 N	303	-0-	-968	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
04		1230 N	299	-0-	-931	-0-	299	2		Y	-0-			-0-
05		465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	532	-0-	532	532	532	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	532				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			142
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			142
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			142
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			142
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			142
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			142
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			142
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			142
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			142
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-			142
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			142
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:			2,201	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LYNX OPERATING CO., INC. 516255													
N. JENKINS "363" WELL #: 2 RRCID -> 225376 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/26/2019 - P/A 02/26/19												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-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-								

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019 - P/A 03/01/19										
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-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:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148		
DOSS YATES 365		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	49	
TOTAL GAS PROD:					TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES												
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122												
DOSS YATES 395 WELL #: 1 RRCID -> 184247 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O								M				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS YATES 395 WELL #: 2 RRCID -> 188411 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS YATES 365 WELL #: 2 RRCID -> 191006 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122											
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-			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 - P/A 10/11/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120					
01	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 - P/A 08/09/18									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES) //CONT.// 76707 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
 NORTH RILEY YATES "404" WELL #: 1 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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 - PLUGGED 12/27/18

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	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-

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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. MANN GAS UNIT		82225 852 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
		WELL #: 1		RRCID -> 020764		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3				-0-
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3				-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3				-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				-0-
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-						-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3				-0-
11	1320 N	1001	-0-	-319	-0-	1001	3				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		6,419		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-						-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBBS, KATIE S.		WELL #: 3BH		RRCID -> 020769		COMPL. DATE 10/10/1940		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3180 - 3190			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	O	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	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,388		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	O	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	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	697	-0-	-413	-0-	697	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	2152	3	N	-0-			-0-
02	2520 X	81	-0-	-2439	-0-	81	3	N	-0-			-0-
03	2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-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:		4,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184824	COMPL. DATE 07/03/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3065	- 3198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		303		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID -> 197336	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 3182	- 3307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393 3		N	-0-			-0-
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			-0-
04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
05	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2387 X	1894	-0-	-493	-0-	-0-	1894 3		N	-0-			-0-
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	-0-	2487 3		N	-0-			-0-
11	1830 X	1632	-0-	-198	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,494		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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379					
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		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
02		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723 3		N	-0-			-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
05		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-			-0-
06		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-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		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,840				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327					
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		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-			-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11		510 N	379	-0-	-131	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,809				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242					
M	O	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 -	3458	
M	O	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		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317 3		N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		1262 3		N	-0-			-0-
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289 3		N	-0-			-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 3		N	-0-			-0-
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,949				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211694	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3177 -	3290	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901 3		N	-0-			-0-
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 3		N	-0-			-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941 3		N	-0-			-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851 3		N	-0-			-0-
05		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
07		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924 3		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		2507 3		N	-0-			-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024 3		N	-0-			-0-
*12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-		1682 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 213723	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3138	- 3249		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 213902	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3240	- 3355		
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3		N	-0-	-0-	
02	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3		N	-0-	-0-	
03	3100 N	3373	-0-	273	273	3373 3		N	-0-	-0-	
04	3000 N	3149	-0-	149	422	3149 3		N	-0-	-0-	
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-	
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N	-0-	-0-	
*09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-	-0-	
*10	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-	-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,934		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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. NORTHROP GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3375 - 3487						
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		2,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622		PERF. 3336 - 3453						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223212		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3412 - 3650						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.				945936							
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285 - 3369
M	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		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-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:		471		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-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:		739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE, WEST		82233 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA WTP LP		630555									
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 4865 - 5020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-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	NO RPT	-0-	-0-	2973		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878	- 5017		
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-		2	2 8		-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:		2			

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	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-		

DINES		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
DINES		278793								
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:	1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709 PERF. 4559 - 4574	
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-	210
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	210 7
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
COOK, E. ESTATE		3								
COOK, E. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6129 PERF. 4547 - 4559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657 X	6173	-0-	-1484	-0-	6173	3	N	-0-	-0-
02	6916 X	6677	-0-	-239	-0-	6677	3	N	-0-	-0-
03	7502 X	7076	-0-	-426	-0-	7076	3	N	-0-	-0-
04	7260 X	6525	-0-	-735	-0-	6525	3	N	-0-	-0-
05	7502 X	6806	-0-	-696	-0-	6806	3	N	-0-	-0-
06	7140 X	4400	-0-	-2740	-0-	4400	3	N	-0-	-0-
07	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			N	-0-	-0-
08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			N	-0-	-0-
09	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-	-0-
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-	-0-
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
WALLACE		//CONT.//		849735	WELL #:	1	RRCID -> 249407	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 4607	- 4617
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	198 3	14 9	N	13		107
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	184 3	11 9	N	10		117
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	163 3	13 9	N	12		129
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	137 3	9 9	N	8		137
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	134 3	11 9	N	10		147
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	101 3	9 9	N	8		155
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	4		159
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	10		169
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	6		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		195
TOTAL GAS PROD:		984		TOTAL CONDENSATE PROD:		101					

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:	1 T	RRCID -> 128312	COMPL. DATE 08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7090	- 7141	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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		
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION		753981								
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375 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-				

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 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	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	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		339493								
JONES ST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232		
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	Y	-0-		-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-		-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-		-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	Y	-0-		-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TIPPEN, S. (CONGL.)
CASE OIL
SEXTON

90170 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY
139105
WELL #: 1A RRCID -> 104151 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415
CNTY: COTTLE

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
02		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
03		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
04		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
05		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
06		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
07		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
08		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
09		0 W	-0-	-0-	-0-	36923				N	-0-				101
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT				101
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT				101
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	36923				N	NO RPT				101

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

OASIS OPERATING, INC.
TIPPEN

617470
WELL #: 1 RRCID -> 208199 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6754 - 6758

01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-				203
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-				203
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-				203
04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				203
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				203
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-				203
07	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-				203
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-				203
09	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				203
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				203
11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-				203
*12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-				203

TOTAL GAS PROD: 39,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.
FRAZIER, MARY

767534
WELL #: RRCID -> 077095 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008

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

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
03	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1268	-0-	-623	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-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:		9,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK 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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-				113
02	504 N	490	-0-	-14	-0-	490	2			N	-0-				113
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-				113
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-				113
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-				113
06	510 N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-				113
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-				113
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				113
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				113
10	465 N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-				113
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	469	2	4	9	N	4				117
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
TOTAL GAS PROD:		5,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-				77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
TOTAL GAS PROD:		13		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAJORS A UNIT		92113 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COCHRAN							
WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036 X	9267	-0-	-1769	-0-	9180	2	87	9	N	79	191	1	1 8	227
02	9968 X	8553	-0-	-1415	-0-	8391	2	162	9	N	147	183	1	5 8	186
03	10385 X	9269	-0-	-1116	-0-	8975	2	294	9	N	267	183	1		270
04	10020 X	8885	-0-	-1135	-0-	8857	2	28	9	N	25	184	1		111
05	10168 X	9338	-0-	-830	-0-	9229	2	109	9	N	99				210
06	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	8919	2	296	9	N	269	184	1		295
07	9455 X	9148	-0-	-307	-0-	9087	2	61	9	N	55	190	1		160
08	9331 X	8646	-0-	-685	-0-	8450	2	196	9	N	178	187	1		151
09	9210 X	8315	-0-	-895	-0-	8131	2	184	9	N	167	184	1		134
10	9517 X	8281	-0-	-1236	-0-	8113	2	168	9	N	153	188	1		99
11	9210 X	7723	-0-	-1487	-0-	7508	2	215	9	N	195	190	1		104
12	9145 X	8422	-0-	-723	-0-	8031	2	391	9	N	355	179	1		280
TOTAL GAS PROD:		105,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,989									

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3697	-0-	-364	-0-	3566 2	131 9	N	119	184 1		91
02		3668 X	3057	-0-	-611	-0-	3013 2	44 9	N	40			131
03		3689 X	3496	-0-	-193	-0-	3474 2	22 9	N	20			151
04		3570 X	3495	-0-	-75	-0-	3353 2	142 9	N	129	186 1		94
05		3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3413 2	52 9	N	47			141
06		3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400 2		N	-0-			141
07		3627 X	3126	-0-	-501	-0-	2994 2	132 9	N	120			261
08		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366 2		N	-0-	175 1		86
09		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			86
10		3503 X	3376	-0-	-127	-0-	3376 2		N	-0-			86
11		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3425 2	175 9	N	159	180 1		65
12		3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3587 2	23 9	N	21			86
TOTAL GAS PROD:		41,549				TOTAL CONDENSATE PROD:				655			

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	449 2	18 9	N	16	2 8		151
02		476 N	443	-0-	-33	-0-	429 2	14 9	N	13			164
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	367 2	13 9	N	12			176
04		450 N	377	-0-	-73	-0-	311 2	66 9	N	60	184 1		52
05		496 N	138	-0-	-358	-0-	135 2	3 9	N	3			55
06		360 N	180	-0-	-180	-0-	172 2	8 9	N	7			62
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2		N	-0-			62
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	437 2	8 9	N	7			69
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	485 2	1 9	N	1			70
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	448 2	15 9	N	14			84
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	448 2	6 9	N	5			89
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	315 2	17 9	N	15			104
TOTAL GAS PROD:		4,537				TOTAL CONDENSATE PROD:				153			

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11563 X	10611	-0-	-952	-0-	10589 2	22 9	N	20			69
02		10444 X	9607	-0-	-837	-0-	9527 2	80 9	N	73			142
03		11005 X	10468	-0-	-537	-0-	10468 2		N	-0-			142
04		10650 X	9975	-0-	-675	-0-	9879 2	96 9	N	87	185 0		44
05		10850 X	6430	-0-	-4420	-0-	6430 2		N	-0-			44
06		10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	-0-			44
07		10633 X	9305	-0-	-1328	-0-	9305 2		N	-0-			44
08		10478 X	9784	-0-	-694	-0-	9784 2		N	-0-			44
09		9990 X	8542	-0-	-1448	-0-	8542 2		N	-0-			44
10		9300 X	8286	-0-	-1014	-0-	8286 2		N	-0-			44
11		15121 X	15121	-0-	-0-	-0-	14936 2	185 9	N	168	185 0		27
*12		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		112,154				TOTAL CONDENSATE PROD:				348			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	35	1	992	2	N	-0-		112
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	19	5 8	126
						21	9						
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	2	N	-0-		126
04	990 X	615	-0-	-375	-0-	35	1	580	2	N	-0-		126
05	1550 N	661	-0-	-889	-0-	35	1	626	2	N	-0-		126
06	960 N	750	-0-	-210	-0-	35	1	715	2	N	-0-		126
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	719	2	N	-0-		126
08	651 N	582	-0-	-69	-0-	35	1	547	2	N	-0-		126
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	N	-0-		126
10	744 N	610	-0-	-134	-0-	35	1	558	2	N	15		141
						17	9						
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-		141
12	837 N	630	-0-	-207	-0-	29	1	601	2	N	-0-		141
TOTAL GAS PROD:		9,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		34							

WASSON		95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		4236GC	RRCID ->	096172	COMPL. DATE	03/22/1981	TOTAL DEPTH	4824	PERF.	4674 - 4824
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700	-	4832
M	ALLOW CODE	GAS 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 * *	* * 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 #:		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 * *	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 #: 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	220945 X	220945	-0-	-0-	-0-	220660 2	285 9	N	259	259 0		-0-
02	218480 X	218480	-0-	-0-	-0-	218219 2	261 9	N	237	237 0		-0-
03	238155 X	238155	-0-	-0-	-0-	237911 2	244 9	N	222	222 0		-0-
04	218753 X	218753	-0-	-0-	-0-	218474 2	279 9	N	254	254 0		-0-
05	217853 X	217853	-0-	-0-	-0-	217607 2	246 9	N	224	224 0		-0-
06	219560 X	219560	-0-	-0-	-0-	219320 2	240 9	N	218	218 0		-0-
07	8711 X	675	-0-	-8036	-0-	674 2	1 9	N	1	1 0		-0-
08	215415 X	215415	-0-	-0-	-0-	215383 2	32 9	N	29	29 0		-0-
*09	192068 X	192068	-0-	-0-	-0-	192035 2	33 9	N	30	30 0		-0-
*10	214652 X	214652	-0-	-0-	-0-	214116 2	501 4	N	32	32 0		-0-
						35 9						
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT			-0-
12	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,506						

DENVER UNIT		WELL #: 6440GC		RRCID -> 178834		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4708 - 4798		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4654 - 4743		
01	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 #: 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	
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 #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
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 #:		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	
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 #:		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	
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 #:		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	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 * *	* * 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 #:		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	
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 #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 4549GC RRCID -> 192892 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 4670 - 4723

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4341GC	RRCID ->	193886	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4745 - 4810
M	ALLOW CODE	GAS 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 #:		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	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	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	
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 #: 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 * *	* * 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 #:		6537GC	RRCID ->	220947	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	5362	PERF. 4730 - 4776
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		7572GC	RRCID ->	221025	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4807 - 4817
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	
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 #: 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	
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 #: 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	
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 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 4461GC RRCID -> 223181 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4668 - 4729

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

DENVER UNIT WELL #: 3347GC RRCID -> 226002 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4690 - 4759

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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 * *	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 #: 6570GC RRCID -> 229642 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4893 PERF. 4694 - 4746

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 5622GC RRCID -> 229758 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 6571GC RRCID -> 236242 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4702 - 4757

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

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 * *	* * 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 #:		4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4720 - 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 #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
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 #:		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	
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 #:		4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	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	
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 #:		8546GC	RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	
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 #: 4463GC RRCID -> 248490 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4710 - 4757

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

SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC 748093
 RATTLESNAKE AGI WELL #: 1 RRCID -> 286838 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11025 - 11980

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

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

CORNELL UNIT		PF WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3	N	-0-	-0-
02	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	3	N	-0-	-0-
03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	3	N	-0-	-0-
04	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	3	N	-0-	-0-
05	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	3	N	-0-	-0-
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3	N	-0-	-0-
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	3	N	-0-	-0-
08	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	3	N	-0-	-0-
09	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	3	N	-0-	-0-
10	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3	N	-0-	-0-
11	12190 X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3	N	-0-	-0-
*12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 141,407 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 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 #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5983 X	5620	-0-	-363	-0-	86	1	5289	2	Y	223	218	1	75
						245	9							
02	5152 X	4638	-0-	-514	-0-	80	1	4379	2	Y	163	180	1	58
						179	9							
03	5704 X	4941	-0-	-763	-0-	86	1	4714	2	Y	128	66	1	120
						141	9							
04	5520 X	5088	-0-	-432	-0-	91	1	4802	2	Y	177	181	1	116
						195	9							
05	5673 X	5127	-0-	-546	-0-	93	1	4839	2	Y	177	190	1	103
						195	9							
06	5430 X	4619	-0-	-811	-0-	91	1	4368	2	Y	145	117	1	131
						160	9							
07	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	91	1	5238	2	Y	190	195	1	126
						209	9							
08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	102	1	6584	2	Y	248	266	1	108
						273	9							
09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	89	1	6069	2	Y	245	209	1	144
						270	9							
10	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	109	1	7394	2	Y	275	356	1	63
						303	9							
11	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	105	1	7318	2	Y	304	312	1	55
						334	9							
*12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	105	1	7287	2	Y	294	262	1	87
						323	9							
TOTAL GAS PROD:		72,236				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,569						

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.// 96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELTMER, T.C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	46 1	2854 2	Y	87	85 1	29	
							96 9						
02		2772 X	2440	-0-	-332	-0-	42 1	2277 2	Y	110	100 1	39	
							121 9						
03		3069 X	2660	-0-	-409	-0-	47 1	2495 2	Y	107	47 1	99	
							118 9						
04		2970 X	2499	-0-	-471	-0-	44 1	2304 2	Y	137	146 1	90	
							151 9						
05		3007 X	2637	-0-	-370	-0-	47 1	2437 2	Y	139	149 1	80	
							153 9						
06		2910 X	2477	-0-	-433	-0-	50 1	2304 2	Y	112	91 1	101	
							123 9						
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	46 1	2643 2	Y	144	150 1	95	
							158 9						
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	38 1	2473 2	Y	152	180 1	67	
							167 9						
09		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	41 1	2768 2	Y	142	125 1	84	
							156 9						
10		2852 X	1468	-0-	-1384	-0-	20 1	1381 2	Y	61	136 1	9	
							67 9						
11		2760 X	870	-0-	-1890	-0-	12 1	813 2	Y	41	42 1	8	
							45 9						
12		3069 X	917	-0-	-2152	-0-	12 1	865 2	Y	36	33 1	11	
							40 9						
TOTAL GAS PROD:			27,454			TOTAL CONDENSATE PROD:				1,268			

WELTMER, T. C.		WELL #:		7		RRCID ->		248325		COMPL. DATE		10/23/2008		TOTAL DEPTH		7852		PERF. 7077 - 7668	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-									

(GWN415)

02/13/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS