
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									
COGDPELL, D. M. JR EST.		WELL #: 1001		RRCID -> 201274		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8648 - 8980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	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	14B DENY	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	* 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	14B DENY	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-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	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		WELL #:		9	RRCID ->	161519	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2888 - 3130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002											
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623					
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	340	-0-	340	842	340	2		N	-0-			-0-
02	1155	313	-0-	-842	-0-	313	2		N	-0-			-0-
03	62	182	-0-	120	120	182	2		N	-0-			-0-
04	60	65	-0-	5	125	65	2		N	-0-			-0-
05	62	52	-0-	-10	115	52	2		N	-0-			-0-
06	60	-0-	-0-	-60	55				N	-0-			-0-
07	55 R	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE					
NWG OPERATING LLC		616947											
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3684 - 3692					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BECKER (YATES)		06610 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY					
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	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-							

BECKER (YATES) //CONT.// 06610 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
 GOODPASTURE WELL #: 1 RRCID -> 078565 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

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

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

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

BITTNER (SAN ANDRES) 08482 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 US. FUELS, INC. 879264
 YAHN, EDMUND J. WELL #: 1 RRCID -> 167248 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5280 - 5312

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

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	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-						

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

BROKEN BONE (CONGL.)		12150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		339493														
BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	134581	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A						
M	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	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	1875	2	183	9	N	166	182	1		107	
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2252	2	168	9	N	153	182	1	15	8	63
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2301	2	175	9	N	159	15	8			207
04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2452	2	256	9	N	233	185	1	4	8	251
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2410	2	229	9	N	208	360	1	11	8	88
06	2400 N	1635	-0-	-765	-0-	1627	2	8	9	N	7					95
07	2635 N	2403	-0-	-232	-0-	2159	2	244	9	N	222	1	8			316
08	2635 N	2536	-0-	-99	-0-	2313	2	223	9	N	203	356	1	6	8	157
09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2252	2	202	9	N	184	2	8			339
10	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	2222	2	1	9	N	1	181	1	1	8	158
11	2460 N	2176	-0-	-284	-0-	2140	2	36	9	N	33	3	8			188
12	2542 N	1629	-0-	-913	-0-	1614	2	15	9	N	14	3	8			199
TOTAL GAS PROD:		27,357	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,583											

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
MAJORS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138350	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12257 - 12281				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2728 X	2533	-0-	-195	-0-	71 1	2257 2	N	186	195 1	1 8	151				
02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	205 9	85 1	N	109	188 1		72				
03	2728 X	1786	-0-	-942	-0-	120 9	85 1	N	-0-			72				
04	2640 X	1628	-0-	-1012	-0-	85 1	1701 2	N	-0-			72				
05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	85 1	1543 2	N	-0-			72				
06	1740 N	1318	-0-	-422	-0-	85 1	2773 2	N	-0-			72				
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	48 1	1270 2	N	-0-			72				
08	2728 N	1596	-0-	-1132	-0-	85 1	2056 2	N	-0-			72				
09	1320 N	1009	-0-	-311	-0-	85 1	1511 2	N	-0-			72				
10	2139 N	1555	-0-	-584	-0-	58 1	924 2	N	-0-			72				
11	3000 N	3025	-0-	25	25	175 9	1322 2	N	159			231				
*12	2629 N	2604	-0-	-25	-0-	60 1	2933 2	N	29	186 1		74				
TOTAL GAS PROD:						24,454	TOTAL CONDENSATE PROD:						483			

BROTHERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	138712	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10651 - 10824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	20 1	12516 2	N	23	181 1		67				
02	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	25 9	19 1	N	166			233				
03	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	183 9	20 1	N	96	188 1		141				
04	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	106 9	19 1	N	149	186 1		104				
05	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	164 9	18 1	N	225	193 1		136				
06	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	248 9	13 1	N	69			205				
07	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	76 9	17 1	N	122	184 1		143				
08	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	134 9	20 1	N	218	186 1		175				
09	14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	240 9	20 1	N	148	180 1		143				
10	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	163 9	20 1	N	141	188 1		96				
11	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	155 9	19 1	N	142	179 1		59				
*12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	156 9	19 1	N	246	190 1		115				
TOTAL GAS PROD:						145,793	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,745			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
BROTHERS		WELL #:		4	RRCID -> 162597	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 8142	-		8394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	6 1	1024 2	N	337	375 1		37	
						371 9							
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	9 1	1522 2	N	166	176 1		27	
						183 9							
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	7 1	1213 2	N	-0-			27	
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	18 1	1069 2	N	380	375 1		32	
						418 9							
05	1891 N	748	-0-	-1143	-0-	6 1	613 2	N	117			149	
						129 9							
06	1170 N	565	-0-	-605	-0-	6 1	492 2	N	61	185 1		25	
						67 9							
07	1550 N	565	-0-	-985	-0-	7 1	558 2	N	-0-			25	
08	744 N	574	-0-	-170	-0-	6 1	568 2	N	-0-			25	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	7 1	637 2	N	-0-			25	
10	558 N	425	-0-	-133	-0-	2 1	199 2	N	204	204 1		25	
						224 9							
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	9 1	710 2	N	388	368 1		45	
						427 9							
*12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6 1	629 2	N	351	186 1	3 8	207	
						386 9							
TOTAL GAS PROD:		11,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,004							

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8314	-		8443	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	N	386	386 1		40	
						425 9							
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	61 1	682 2	N	80			120	
						88 9							
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	47 1	608 2	N	297	190 1		227	
						327 9							
04	1140 N	849	-0-	-291	-0-	60 1	582 2	N	188	189 1		226	
						207 9							
05	930 N	698	-0-	-232	-0-	27 1	663 2	N	7	181 1		52	
						8 9							
06	960 N	416	-0-	-544	-0-	17 1	399 2	N	-0-			52	
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	41 1	1248 2	N	148			200	
						163 9							
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	71 1	804 2	N	54	179 1		75	
						59 9							
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40 1	582 2	N	40			115	
						44 9							
10	1333 N	990	-0-	-343	-0-	38 1	817 2	N	123	188 1		50	
						135 9							
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1	1002 2	N	24			74	
						26 9							
12	682 N	577	-0-	-105	-0-	36 1	507 2	N	31			105	
						34 9							
TOTAL GAS PROD:		10,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,378							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845	COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7814	-		9451	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	619	-0-	-993	-0-	4	1	615	2	N	-0-		128
02		1960 N	1540	-0-	-420	-0-	9	1	1531	2	N	-0-		128
03		2015 N	1206	-0-	-809	-0-	8	1	1177	2	N	19	4 8	143
							21	9						
04		600 N	437	-0-	-163	-0-	4	1	433	2	N	-0-		143
05		1705 N	724	-0-	-981	-0-	5	1	719	2	N	-0-		143
06		1170 N	214	-0-	-956	-0-	3	1	211	2	N	-0-		143
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	2	N	-0-		143
08		828 N	828	-0-	-0-	-0-	8	1	767	2	N	48	125 1	64
							53	9						
09		937 N	937	-0-	-0-	-0-	8	1	929	2	N	-0-		64
10		713 N	514	-0-	-199	-0-	4	1	510	2	N	-0-		64
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	8	1	980	2	N	-0-		64
12		961 N	748	-0-	-213	-0-	8	1	598	2	N	129	181 1	9
							142	9					3 8	
TOTAL GAS PROD:		9,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		196						

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264	COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8068	-		9940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	2	N	-0-		98
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-		98
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-		98
04		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-		98
05		802 N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	N	-0-		98
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-		98
*07		1209 N	584	-0-	-625	-0-	7	1	577	2	N	-0-		98
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	9	1	1022	2	N	-0-		98
*09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		98
*10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	8	1	712	2	N	54		152
							59	9						
*11		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		152
*12		724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	719	2	N	2		154
							2	9						
TOTAL GAS PROD:		6,470				TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	211569	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1364 X	424	-0-	-940	-0-		3	1	421	2	N	-0-			51
02		3248 X	562	-0-	-2686	-0-		3	1	559	2	N	-0-			51
03		3596 X	919	-0-	-2677	-0-		6	1	913	2	N	-0-			51
04		3480 X	1104	-0-	-2376	-0-		6	1	1098	2	N	-0-			51
05		1085 X	665	-0-	-420	-0-		7	1	658	2	N	-0-			51
06		900 X	262	-0-	-638	-0-		1	1	261	2	N	-0-			51
07		1147 X	946	-0-	-201	-0-		8	1	938	2	N	-0-			51
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-		17	1	2978	2	N	2	2	8	51
								2	9							
09		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		8	1	1385	2	N	-0-			51
10		961 X	636	-0-	-325	-0-		5	1	631	2	N	-0-			51
11		2910 X	1110	-0-	-1800	-0-		8	1	1102	2	N	-0-			51
12		3007 X	727	-0-	-2280	-0-		10	1	717	2	N	-0-			51
TOTAL GAS PROD:			11,745					TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 - 9258				
01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		44	1	2255	2	N	-0-			107
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		35	1	1400	2	N	43	3	8	147
								47	9							
03		1550 N	1120	-0-	-430	-0-		28	1	1088	2	N	4	4	8	147
								4	9							
04		2220 N	659	-0-	-1561	-0-		48	1	611	2	N	-0-			147
05		1643 N	754	-0-	-889	-0-		12	1	742	2	N	-0-			147
06		1080 N	335	-0-	-745	-0-		22	1	313	2	N	-0-			147
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		23	1	1040	2	N	-0-			147
08		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		16	1	1862	2	N	15	2	8	160
								17	9							
09		3000 N	3771	-0-	771	771		55	1	3694	2	N	20	1	8	179
								22	9							
10		2395 N	1624	-0-	-771	-0-		55	1	1569	2	N	-0-			179
11		1830 N	478	-0-	-1352	-0-		18	1	460	2	N	-0-			179
12		2294 X	1211	-0-	-1083	-0-		34	1	1177	2	N	-0-			179
TOTAL GAS PROD:			16,691					TOTAL CONDENSATE PROD:				82				

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 - 9603				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03		93 N	23	-0-	-70	-0-		23	2			N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-			37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			37
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			37
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			37
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
TOTAL GAS PROD:			81					TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BROKEN BONE (CONGL.) GUNN OIL COMPANY BROTHERS "A"		//CONT.// 12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE						
		//CONT.// 339493												
		WELL #:	8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8836	-0-	-464	-0-	82 35	1 9	8719	2	N	32			163
02	8400 X	7808	-0-	-592	-0-	85 30	1 9	7693	2	N	27			190
03	9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85 199	1 9	7682	2	N	181	188	1	183
04	8730 X	7041	-0-	-1689	-0-	85 39	1 9	6917	2	N	35			218
05	8835 X	6429	-0-	-2406	-0-	85 160	1 9	6184	2	N	145	185	1	178
06	8550 X	5062	-0-	-3488	-0-	57 26	1 9	4979	2	N	24			202
07	8649 X	8095	-0-	-554	-0-	82 169	1 9	7844	2	N	154	185	1	171
08	7967 X	7397	-0-	-570	-0-	85 168	1 9	7144	2	N	153	178	1	146
09	7050 X	6995	-0-	-55	-0-	85 35	1 9	6875	2	N	32			178
10	8091 X	7731	-0-	-360	-0-	85 211	1 9	7435	2	N	192	200	1	170
11	7830 X	7144	-0-	-686	-0-	82 28	1 9	7034	2	N	25			195
12	8091 X	7367	-0-	-724	-0-	85 43	1 9	7239	2	N	39			234
TOTAL GAS PROD:		87,871			TOTAL CONDENSATE PROD:						1,039			

RUSSELL				WELL #:	7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
01	2666 X	2060	-0-	-606	-0-	84 43	1 9	1933	2	N	39			87
02	2408 X	2197	-0-	-211	-0-	90 162	1 9	1945	2	N	147	181	1	53
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90 33	1 9	2185	2	N	-0-			53
04	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	90 33	1 9	2316	2	N	30			83
05	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	90 36	1 1	2298	2	N	-0-			83
06	2190 N	903	-0-	-1287	-0-	70 166	1 9	867	2	N	-0-			83
07	3100 N	3164	-0-	64	64	70 166	1 9	2928	2	N	151			234
08	2578 N	2514	-0-	-64	-0-	90 1	1 9	2423	2	N	1	178	1	57
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	90 150	1 9	2487	2	N	136			193
10	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	90 87	1 1	2748	2	N	-0-			193
11	3000 X	2271	-0-	-729	-0-	30 9	1 1	2154	2	N	27	190	1	30
*12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	90 227	1 9	4917	2	N	206			236
TOTAL GAS PROD:		31,010			TOTAL CONDENSATE PROD:						737			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119	-	10656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		5673 X	4545	-0-	-1128	-0-	70 1	4423 2	N	47		4 8		97
							52 9							
02		4900 X	3726	-0-	-1174	-0-	71 1	3598 2	N	52				149
							57 9							
03		5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80 1	3023 2	N	27				176
							30 9							
04		4770 X	2445	-0-	-2325	-0-	69 1	2339 2	N	34	181 1		2 8	27
							37 9							
05		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	75 1	6963 2	N	100	5 8			122
							110 9							
06		4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	37 1	3214 2	N	29				151
							32 9							
07		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	72 1	7586 2	N	55	177 1		2 8	27
							61 9							
08		7161 X	3887	-0-	-3274	-0-	80 1	3783 2	N	22				49
							24 9							
09		6930 X	6086	-0-	-844	-0-	72 1	5958 2	N	51				100
							56 9							
10		7533 X	4665	-0-	-2868	-0-	80 1	4563 2	N	20				120
							22 9							
11		7290 X	3858	-0-	-3432	-0-	67 1	3674 2	N	106	181 1			45
							117 9							
12		7533 X	7317	-0-	-216	-0-	72 1	7054 2	N	174	2 8			217
							191 9							
TOTAL GAS PROD:			57,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			717							

BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814	-	9608
01		3534 X	2900	-0-	-634	-0-	80 1	2776 2	N	40				99
							44 9							
02		2940 X	2656	-0-	-284	-0-	76 1	2571 2	N	8				107
							9 9							
03		3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74 1	2823 2	N	132	191 1		4 8	44
							145 9							
04		2940 X	2847	-0-	-93	-0-	85 1	2748 2	N	13				57
							14 9							
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	69 1	5428 2	N	86	9 8			134
							95 9							
06		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45 1	4404 2	N	71	175 1		3 8	27
							78 9							
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	82 1	4483 2	N	40				67
							44 9							
08		4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	36 1	2195 2	N	18				85
							20 9							
09		4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	45 1	2539 2	N	14				99
							15 9							
10		6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	66 1	6557 2	N	211	179 1		1 8	130
							232 9							
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	77 1	5637 2	N	82	13 8			199
							90 9							
*12		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	85 1	8237 2	N	77	187 1		15 8	74
							85 9							
TOTAL GAS PROD:			52,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			792							

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		7316 X	2515	-0-	-4801	-0-	52	1	2463	2	N	-0-	163
02		5348 X	1801	-0-	-3547	-0-	46	1	1733	2	N	20	183
							22	9					
03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70	1	6580	2	N	64	151 1 17 8 79
							70	9					
04		3600 X	3330	-0-	-270	-0-	61	1	3230	2	N	35	114
							39	9					
05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	80	1	7317	2	N	105	178 1 14 8 27
							116	9					
06		6510 X	2395	-0-	-4115	-0-	45	1	2341	2	N	8	35
							9	9					
07		6727 X	2249	-0-	-4478	-0-	36	1	2187	2	N	24	59
							26	9					
08		7316 X	1214	-0-	-6102	-0-	21	1	1193	2	N	-0-	59
09		7080 X	2100	-0-	-4980	-0-	43	1	2054	2	N	3	62
							3	9					
10		7316 X	2770	-0-	-4546	-0-	52	1	2714	2	N	4	66
							4	9					
11		2400 X	824	-0-	-1576	-0-	27	1	797	2	N	-0-	66
*12		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	67	1	4167	2	N	38	8 8 96
							42	9					
TOTAL GAS PROD:			37,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			301			

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	80	1	5137	2	N	115	187 1 161
							127	9					
02		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	80	1	5104	2	N	91	188 1 64
							100	9					
03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	80	1	5421	2	N	218	191 1 91
							240	9					
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	80	1	5110	2	N	137	228
							151	9					
05		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	80	1	4172	2	N	107	194 1 141
							118	9					
06		4560 X	3362	-0-	-1198	-0-	48	1	3224	2	N	82	223
							90	9					
07		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4596	2	N	239	397 1 65
							263	9					
08		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	80	1	4060	2	N	131	196
							144	9					
09		4560 X	4191	-0-	-369	-0-	80	1	3990	2	N	110	177 1 129
							121	9					
10		4712 X	4648	-0-	-64	-0-	80	1	4425	2	N	130	259
							143	9					
11		4560 X	4184	-0-	-376	-0-	77	1	4008	2	N	90	197 1 152
							99	9					
12		4712 X	4355	-0-	-357	-0-	80	1	4166	2	N	99	187 1 64
							109	9					
TOTAL GAS PROD:			56,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,549			

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
BROTHERS "A"		WELL #:		13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8587 X	7322	-0-	-1265	-0-	80 1	7076 2	N		151	176 1		27
							166 9							
02		7756 X	6908	-0-	-848	-0-	80 1	6622 2	N		187			214
							206 9							
03		8587 X	7063	-0-	-1524	-0-	80 1	6919 2	N		58	188 1	2 8	82
							64 9							
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	80 1	7206 2	N		62			144
							68 9							
05		7657 X	5787	-0-	-1870	-0-	59 1	5670 2	N		53			197
							58 9							
06		7410 X	6984	-0-	-426	-0-	53 1	6729 2	N		184	354 1		27
							202 9							
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	75 1	9277 2	N		53			80
							58 9							
08		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	80 1	8158 2	N		150	193 1		37
							165 9							
09		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	80 1	8006 2	N		80			117
							88 9							
10		9083 X	8564	-0-	-519	-0-	80 1	8328 2	N		142	180 1		79
							156 9							
11		8790 X	8756	-0-	-34	-0-	77 1	8302 2	N		343	375 1		47
							377 9							
12		9083 X	7139	-0-	-1944	-0-	75 1	6896 2	N		153	3 8		197
							168 9							
TOTAL GAS PROD:			91,864	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,616							

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-						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493											
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	8804 X	5051	-0-	-3753	-0-	75	1	4968	2	N	7	190	1	59	
02	8400 X	3087	-0-	-5313	-0-	8	9							59	
03	9300 X	5148	-0-	-4152	-0-	90	1	2997	2	N	-0-			112	
04	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	90	1	5000	2	N	53				
05	7874 X	6785	-0-	-1089	-0-	58	9							209	
06	4980 X	3239	-0-	-1741	-0-	90	1	9037	2	N	99	2	8		
07	9548 X	9050	-0-	-498	-0-	109	9							32	
08	9548 X	6813	-0-	-2735	-0-	90	1	6676	2	N	17	194	1		
09	9240 X	2985	-0-	-6255	-0-	19	9							32	
10	9052 X	6679	-0-	-2373	-0-	57	1	3182	2	N	-0-			54	
11	8760 X	8669	-0-	-91	-0-	90	1	8936	2	N	22			54	
12	9052 X	4486	-0-	-4566	-0-	24	9							181	
						141	9					128	1	8	
						87	1	6448	2	N				194	
						14	9							54	
						90	1	8568	2	N	13			194	
						52	9							54	
						90	1	4344	2	N	47	184	1	3	8
														54	
TOTAL GAS PROD:		71,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		386									

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244			
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	2077 X	2060	-0-	-17	-0-	2048	2	12	9	N	11	2	8	39	
02	2828 X	2376	-0-	-452	-0-	2361	2	15	9	N	14	3	8	50	
03	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2719	2	18	9	N	16	2	8	64	
04	3030 X	2200	-0-	-830	-0-	2186	2	14	9	N	13	2	8	75	
05	3007 X	2563	-0-	-444	-0-	2422	2	141	9	N	128	2	8	201	
06	2640 X	1805	-0-	-835	-0-	1776	2	29	9	N	26	187	1	40	
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	N	7			47	
08	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	2190	2	8	9	N	7			54	
09	2490 X	1997	-0-	-493	-0-	1767	2	230	9	N	209	187	1	75	
10	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6203	2	180	9	N	164	188	1	50	
11	2700 X	1162	-0-	-1538	-0-	1152	2	10	9	N	9	4	8	55	
12	2790 X	1969	-0-	-821	-0-	1956	2	13	9	N	12			67	
TOTAL GAS PROD:		30,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		616									

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629	COMPL. DATE 08/29/2008	TOTAL DEPTH 9445	PERF. 7871	- 9224								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5518 X	2962	-0-	-2556	-0-	53	1	2909	2	N	-0-				57	
02		4536 X	2787	-0-	-1749	-0-	55	1	2732	2	N	-0-				57	
03		3503 X	3459	-0-	-44	-0-	55	1	3404	2	N	-0-				57	
04		3390 X	3345	-0-	-45	-0-	55	1	3290	2	N	-0-				57	
05		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	55	1	3375	2	N	-0-				57	
06		3360 X	1205	-0-	-2155	-0-	9	1	1196	2	N	-0-				57	
07		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	55	1	6557	2	N	139				196	
							153	9									
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-				196	
09		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	55	1	3747	2	N	13	1	8		208	
							14	9									
10		6758 X	3774	-0-	-2984	-0-	55	1	3719	2	N	-0-				208	
11		6540 X	4244	-0-	-2296	-0-	53	1	4191	2	N	-0-				208	
12		6758 X	3010	-0-	-3748	-0-	55	1	2955	2	N	-0-				208	
TOTAL GAS PROD:			42,672				TOTAL CONDENSATE PROD:					152					

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 7860	- 9687								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429	COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH 12292	PERF. 9646	- 11770								
01		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	87	1	7362	2	N	30	23	8		154	
							33	9									
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	90	1	3728	2	N	-0-				154	
03		3844 X	3409	-0-	-435	-0-	90	1	3289	2	N	27				181	
							30	9									
04		3720 X	3272	-0-	-448	-0-	90	1	3140	2	N	38	187	1		32	
							42	9									
05		3844 X	3343	-0-	-501	-0-	90	1	3253	2	N	-0-				32	
06		3720 X	1203	-0-	-2517	-0-	36	1	1167	2	N	-0-				32	
07		3844 X	3648	-0-	-196	-0-	61	1	3489	2	N	89	2	8		119	
							98	9									
08		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	90	1	5353	2	N	21	9	8		131	
							23	9									
09		3270 X	2606	-0-	-664	-0-	90	1	2516	2	N	-0-				131	
10		3658 X	2144	-0-	-1514	-0-	90	1	2054	2	N	-0-				131	
11		3720 X	578	-0-	-3142	-0-	36	1	542	2	N	-0-				131	
12		3844 X	2590	-0-	-1254	-0-	29	1	2554	2	N	6	6	8		131	
							7	9									
TOTAL GAS PROD:			39,559				TOTAL CONDENSATE PROD:					211					

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20150 X	15924	-0-	-4226	-0-	19 1	15763 2	N	129	4 8		196
							142 9						
02		17276 X	15358	-0-	-1918	-0-	19 1	15134 2	N	186	186 1		196
							205 9						
03		18972 X	16990	-0-	-1982	-0-	20 1	16656 2	N	285	385 1	7 8	89
							314 9						
04		18360 X	15872	-0-	-2488	-0-	20 1	15696 2	N	142	177 1	2 8	52
							156 9						
05		18972 X	15231	-0-	-3741	-0-	20 1	15015 2	N	178	195 1		35
							196 9						
06		16470 X	11452	-0-	-5018	-0-	13 1	11180 2	N	235	182 1	2 8	86
							259 9						
07		17019 X	12341	-0-	-4678	-0-	19 1	12173 2	N	135	184 1		37
							149 9						
08		16988 X	11816	-0-	-5172	-0-	20 1	11656 2	N	127	3 8		161
							140 9						
09		15870 X	11480	-0-	-4390	-0-	20 1	11294 2	N	151	187 1	1 8	124
							166 9						
10		15221 X	11459	-0-	-3762	-0-	20 1	11309 2	N	118	186 1	1 8	55
							130 9						
11		11940 X	10340	-0-	-1600	-0-	20 1	10127 2	N	175	186 1		44
							193 9						
12		12338 X	8245	-0-	-4093	-0-	20 1	8164 2	N	55	3 8		96
							61 9						
TOTAL GAS PROD:		156,508				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,916			

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID -> 272609		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9753 - 11792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18786 X	16240	-0-	-2546	-0-	80 1	15852 2	N	280	370 1	8 8	138
							308 9						
02		17528 X	16208	-0-	-1320	-0-	80 1	15832 2	N	269	187 1	9 8	211
							296 9						
03		19406 X	17223	-0-	-2183	-0-	80 1	16989 2	N	140	190 1	7 8	154
							154 9						
04		18780 X	14636	-0-	-4144	-0-	80 1	14436 2	N	109	2 8		261
							120 9						
05		17949 X	12907	-0-	-5042	-0-	80 1	12680 2	N	134	178 1	4 8	213
							147 9						
06		17370 X	9829	-0-	-7541	-0-	53 1	9668 2	N	98	197 1		114
							108 9						
07		17949 X	14487	-0-	-3462	-0-	80 1	14230 2	N	161	199 1	1 8	75
							177 9						
08		17236 X	17179	-0-	-57	-0-	80 1	16895 2	N	185	10 8		250
							204 9						
09		16198 X	16198	-0-	-0-	-0-	80 1	15962 2	N	142	188 1	1 8	203
							156 9						
10		16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	80 1	16424 2	N	125	196 1	1 8	131
							138 9						
11		16620 X	14457	-0-	-2163	-0-	80 1	14278 2	N	90			221
							99 9						
12		17174 X	13720	-0-	-3454	-0-	80 1	13537 2	N	94	187 1	7 8	121
							103 9						
TOTAL GAS PROD:		179,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,827			

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	14215	-0-	-1626	-0-	87 1	13874 2	N		231	191 1		327
						254 9							
02	14056 X	13398	-0-	-658	-0-	90 1	13250 2	N		53	189 1		191
						58 9							
03	15562 X	13244	-0-	-2318	-0-	90 1	13052 2	N		93	2 8		282
						102 9							
04	14040 X	13635	-0-	-405	-0-	90 1	13470 2	N		68	189 1		161
						75 9							
05	14849 X	13131	-0-	-1718	-0-	90 1	12953 2	N		80			241
						88 9							
06	14370 X	10327	-0-	-4043	-0-	60 1	10194 2	N		66	179 1	2 8	126
						73 9							
07	14849 X	14844	-0-	-5	-0-	90 1	14693 2	N		55			181
						61 9							
08	14105 X	13809	-0-	-296	-0-	90 1	13623 2	N		87			268
						96 9							
09	13650 X	12949	-0-	-701	-0-	90 1	12813 2	N		42	178 1	1 8	131
						46 9							
10	14849 X	14757	-0-	-92	-0-	90 1	14432 2	N		214	179 1		166
						235 9							
11	14370 X	11586	-0-	-2784	-0-	90 1	11430 2	N		60			226
						66 9							
12	14849 X	13235	-0-	-1614	-0-	90 1	12968 2	N		161	2 8		385
						177 9							

TOTAL GAS PROD: 159,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 275775		COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
01	27311 X	18211	-0-	-9100	-0-	18038 2	173 9	N		157	192 1	2 8	318
02	24304 X	18564	-0-	-5740	-0-	18319 2	245 9	N		223	385 1		156
03	25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602 2	369 9	N		335	201 1		290
04	23880 X	18221	-0-	-5659	-0-	18027 2	194 9	N		176	378 1	2 8	86
05	21948 X	19758	-0-	-2190	-0-	19292 2	466 9	N		424	196 1	4 8	310
06	20280 X	14563	-0-	-5717	-0-	14462 2	101 9	N		92	184 1	2 8	216
07	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21575 2	286 9	N		260	365 1	2 8	109
08	20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448 2	279 9	N		254	187 1		176
09	19110 X	18432	-0-	-678	-0-	18322 2	110 9	N		100			276
10	21855 X	18919	-0-	-2936	-0-	18669 2	250 9	N		227	369 1		134
11	21150 X	17465	-0-	-3685	-0-	17148 2	317 9	N		288	198 1		224
12	21855 X	16892	-0-	-4963	-0-	16586 2	306 9	N		278	187 1		315

TOTAL GAS PROD: 223,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID -> 276658		COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
01	21421 X	19549	-0-	-1872	-0-	19145 2	404 9	N		367	189 1	10 8	372
02	18592 X	16293	-0-	-2299	-0-	16004 2	289 9	N		263	366 1		269
03	19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261 2	408 9	N		371	374 1	4 8	262
04	18930 X	16619	-0-	-2311	-0-	16360 2	259 9	N		235	364 1	6 8	127
05	19561 X	15919	-0-	-3642	-0-	15547 2	372 9	N		338	181 1	5 8	279
06	18930 X	12299	-0-	-6631	-0-	12064 2	235 9	N		214	179 1	2 8	312
07	176830 X	176830	-0-	-0-	-0-	176643 2	187 9	N		170	198 1		284
08	17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147 2	186 9	N		169	195 1	2 8	256
09	16620 X	15124	-0-	-1496	-0-	15003 2	121 9	N		110	195 1	1 8	170
10	24273 X	1813	-0-	-22460	-0-	1630 2	183 9	N		166	196 1		140
11	23490 X	14949	-0-	-8541	-0-	14703 2	246 9	N		224	189 1	3 8	172
12	24273 X	14432	-0-	-9841	-0-	14243 2	189 9	N		172	193 1	4 8	147

TOTAL GAS PROD: 337,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,799

OIL AND GAS DIVISION

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379	
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	47492 X	42480	-0-	-5012	-0-	90	1	41700	2	N	627	567 1	283
02	42896 X	40229	-0-	-2667	-0-	690	9	39664	2	N	432	381 1 6 8	328
03	42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	475	9	42586	2	N	214	392 1 14 8	136
04	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	235	9	41335	2	N	538	376 1 6 8	292
05	44547 X	39059	-0-	-5488	-0-	592	9	38593	2	N	342	377 1 4 8	253
06	43110 X	26097	-0-	-17013	-0-	376	9	282	9	N	256	186 1 3 8	320
07	44547 X	37229	-0-	-7318	-0-	25815	2	36812	2	N	297	399 1 2 8	216
08	43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	327	9	33303	2	N	358	388 1 8 8	178
09	42030 X	30666	-0-	-11364	-0-	394	9	30255	2	N	292	187 1 1 8	282
10	39060 X	34646	-0-	-4414	-0-	321	9	34224	2	N	302	397 1 1 8	186
11	36030 X	29239	-0-	-6791	-0-	332	9	28801	2	N	316	375 1 3 8	124
12	37231 X	26958	-0-	-10273	-0-	90	1	26584	2	N	258	184 1 5 8	193
						284	9						

TOTAL GAS PROD: 425,318

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,232

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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	T. A.	-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	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKSHOT (4950) //CONT.// 12961 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 054542 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			1	
02		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			1	
03		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			1	
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	1			2	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			2	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			2	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			2	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
TOTAL GAS PROD:			39											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

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

01		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			75	
02		196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2		N	-0-			75	
03		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			75	
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			75	
05		248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-			75	
06		240 #	196	-0-	-44	-0-	196	2		N	-0-			75	
07		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-			75	
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-			75	
09		210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			75	
10		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			75	
11		210 #	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			75	
12		217 #	175	-0-	-42	-0-	175	2		N	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:			2,489											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		899 #	715	-0-	-184	-0-	714	2	1	9	Y	1		75	
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691	2			Y	-0-		75	
03		868 #	701	-0-	-167	-0-	701	2			Y	-0-		75	
04		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-		75	
05		806 #	565	-0-	-241	-0-	565	2			Y	-0-		75	
06		750 #	483	-0-	-267	-0-	483	2			Y	-0-		75	
07		775 #	500	-0-	-275	-0-	500	2			Y	-0-		75	
08		713 #	492	-0-	-221	-0-	492	2			Y	-0-		75	
09		570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-		75	
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-		75	
11		480 #	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-		75	
12		496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-		75	
TOTAL GAS PROD:			6,603											TOTAL CONDENSATE PROD:	1

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		527 #	444	-0-	-83	-0-	444 2			Y	-0-	90
02		476 #	381	-0-	-95	-0-	381 2			Y	-0-	90
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 2			Y	2	92
04		455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 2		2 9	Y	1	93
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	497 2		1 9	Y	1	94
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			Y	-0-	94
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2			Y	-0-	94
08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2			Y	-0-	94
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2			Y	-0-	94
10		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 2			Y	-0-	94
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	461 2			Y	-0-	94
*12		524 R	524	-0-	-0-	-0-	524 2			Y	-0-	94
TOTAL GAS PROD:			5,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

AINSWORTH-PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		558 #	444	-0-	-114	-0-	444 2			Y	-0-	135
02		504 #	381	-0-	-123	-0-	381 2			Y	-0-	135
03		527 #	475	-0-	-52	-0-	472 2		3 9	Y	3	138
04		426 R	426	-0-	-0-	-0-	425 2		1 9	Y	1	139
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	466 2		2 9	Y	2	141
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-	141
07		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2			Y	-0-	141
08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2			Y	-0-	141
09		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2			Y	-0-	141
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2			Y	-0-	141
11		450 #	433	-0-	-17	-0-	433 2			Y	-0-	141
*12		493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2			Y	-0-	141
TOTAL GAS PROD:			5,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

CHAPMAN, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		899 #	714	-0-	-185	-0-	714 2			Y	-0-	95
02		812 #	691	-0-	-121	-0-	691 2			Y	-0-	95
03		868 #	684	-0-	-184	-0-	684 2			Y	-0-	95
04		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2			Y	-0-	95
05		775 #	553	-0-	-222	-0-	553 2			Y	-0-	95
06		750 #	494	-0-	-256	-0-	494 2			Y	-0-	95
07		775 #	488	-0-	-287	-0-	488 2			Y	-0-	95
08		682 #	480	-0-	-202	-0-	480 2			Y	-0-	95
09		540 #	462	-0-	-78	-0-	462 2			Y	-0-	95
10		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473 2			Y	-0-	95
11		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			Y	-0-	95
*12		464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 2			Y	-0-	95
TOTAL GAS PROD:			6,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN						
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909									
PARKER		WELL #:		S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	4899 - 4940	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
02		565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-	
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-	
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-	
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-	
07		620 #	-0-	-0-	-620	-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:			565	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER		WELL #:		8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4896 - 4942
01	1083 R	1083	-0-	-0-	-0-	1080	2	3 9	N	3		3
02	993 R	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6 9	N	5		8
03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239	2	6 9	N	5		13
04	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1149	2	28 9	N	25		38
05	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1255	2	56 9	N	51		89
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		89
07	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		89
08	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		89
09	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		89
10	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		89
11	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		89
*12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		89
TOTAL GAS PROD:			14,671	TOTAL CONDENSATE PROD:			89					

CABBINESS YATES		14430 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TERRY						
SSC, INC.		810842										
O.D.C. "9"		WELL #:		1	RRCID ->	081895	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	3242 - 3253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CEDAR LAKE (YATES)		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RILEY, T. S. -B-		16580 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES		
RILEY, T. S. -B-		617544								
RILEY, T. S. -B-		WELL #: 10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS 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	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		
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	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		48
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		48
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		48
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		48
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		48
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-		48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		48
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		48
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	311 2	N	-0-		48
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		48
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2	N	-0-		48
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:		5,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHALK, N. (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		16740 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COTTLE								
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462											
GOODWIN		WELL #:		1	RRCID -> 117120	COMPL. DATE 05/06/1985	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6508	-	6582					
M	O	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		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	523 1	1063 3			N	-0-			30
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	562 1	1011 3			N	-0-			30
03		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	309 1	905 3			N	-0-			30
04		1200 N	1098	-0-	-102	-0-	350 1	748 3			N	-0-			30
05		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	523 1	1172 3			N	-0-			30
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	405 1	960 3			N	-0-			30
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	489 1	1135 3			N	-0-			30
08		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	370 1	951 3			N	-0-			30
09		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	489 1	1048 3			N	-0-			30
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	402 1	997 3			N	-0-			30
11		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	378 1	831 3			N	-0-			30
12		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	386 1	756 3			N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		16,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HOCKLEY								
BEARDEN				725013											
		WELL #:		2	RRCID -> 117710	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6546	-	6552					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12		14B2 EXT	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1519 #	1429	-0-	-90	-0-	1426 2	3 9			N	3			45
02		1344 #	1248	-0-	-96	-0-	1244 2	4 9			N	4			49
03		1488 #	1198	-0-	-290	-0-	1195 2	3 9			N	3			52
04		1440 #	1424	-0-	-16	-0-	1423 2	1 9			N	1			53
05		1488 #	1455	-0-	-33	-0-	1454 2	1 9			N	1			54
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416 2	1 9			N	1			55
07		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1451 2	1 9			N	1			56
08		1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439 2	1 9			N	1			57
09		1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1396 2	1 9			N	1			58
10		1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1436 2	1 9			N	1			59
11		1380 N	1250	-0-	-130	-0-	1249 2	1 9			N	1			60
12		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1433 2	1 9			N	1			61
TOTAL GAS PROD:		16,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

FELMAC (YATES)		30577 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370											
SHERMAN, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELMONT O. D. C. -A-		623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES					
WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3342 - 3386							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FELMAC (YATES)		//CONT.//		30577 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
FELMAC G.S.U.		WELL #:		1032	RRCID ->	149961	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3369 - 3378
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-					

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

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

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	* * 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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEANS		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #:		2		RRCID ->	078522	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
M	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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "B"		33473 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GAINES			
WELL #:		2		RRCID ->	079107	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	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-

G-M-K (BASAL YATES) //CONT.// 33473 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GAINES													
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164													
JAMESON, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 091531 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 3464 - 3507													
M	ALLOW CODE	GAS 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	4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
02	5 N	3	-0-	-2 B	-0-		3 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719													
STATE WELL #: 1 RRCID -> 076295 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 3502 - 3525													
01	341 N	125	-0-	-216 B	-0-		125 2		N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 2		N	-0-			-0-
*12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

RILEY WELL #: 2 G RRCID -> 081337 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3456 - 3510													
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430 2		N	-0-			-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-		279 2		N	-0-			-0-
*12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

G-M-K (BASAL YATES)		//CONT.//		33473 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BELLINGER		WELL #:		1	RRCID -> 095806	COMPL. DATE 10/21/1981	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3528	-	3582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2		-0-
*12		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2		-0-
TOTAL GAS PROD:			8		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

G-M-K (YATES)		//CONT.//		33473 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719						
BAYLISS		WELL #:		1	RRCID -> 019900	COMPL. DATE 11/22/1957	TOTAL DEPTH 3449	PERF. 3400	-	3499
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 N	1692	-0-	-168		1692 2			-0-
02		1680 N	1604	-0-	-76		1604 2			-0-
03		1852 N	1852	-0-	-0-		1852 2			-0-
04		2148 N	2148	-0-	-0-		2148 2			-0-
05		2709 N	2709	-0-	-0-		2709 2			-0-
06		2563 N	2563	-0-	-0-		2563 2			-0-
07		2595 N	2595	-0-	-0-		2595 2			-0-
08		2635 N	2557	-0-	-78		2557 2			-0-
09		2550 N	2160	-0-	-390		2160 2			-0-
10		2604 N	2367	-0-	-237		2367 2			-0-
11		2460 N	1873	-0-	-587		1873 2			-0-
12		2232 N	1928	-0-	-304		1928 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,048		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RILEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 019903	COMPL. DATE 04/13/1959	TOTAL DEPTH 3700	PERF. N/A		
		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	2294 X	1304	-0-	-990	-0-	25	1	1279	3	N	-0-	-0-
02	2072 X	829	-0-	-1243	-0-	25	1	804	3	N	-0-	-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25	1	2821	3	N	1	8
04	1260 X	288	-0-	-972	-0-	1	9	263	3	N	-0-	-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	25	1	1559	3	N	-0-	-0-
06	2220 N	1382	-0-	-838	-0-	25	1	1357	3	N	-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	25	1	656	3	N	-0-	-0-
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	25	1	1991	3	N	-0-	-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	25	1	1056	3	N	-0-	-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	3	N	-0-	-0-
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	25	1	1846	3	N	-0-	-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	25	1	1067	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELLIOT "214"		WELL #:		12	RRCID ->	263382	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3424 - 3516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	1643 X	431	-0-	-1212	-0-	25	1	406	3	N	-0-	-0-
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2512	3	N	-0-	-0-
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25	1	1019	3	N	-0-	-0-
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	25	1	1742	3	N	-0-	-0-
05	2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	25	1	1430	3	N	-0-	-0-
06	1020 N	25	-0-	-995	-0-	25	1			N	-0-	-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	25	1	3138	3	N	-0-	-0-
08	2109 N	2046	-0-	-63	-0-	25	1	2021	3	N	-0-	-0-
09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	25	1	2537	3	N	-0-	-0-
10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	25	1	2918	3	N	-0-	-0-
11	2760 X	1853	-0-	-907	-0-	25	1	1828	3	N	-0-	-0-
*12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	25	1	3052	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (YATES)		39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		516255										
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 1Y		RRCID -> 197377		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	-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-			Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023								
M	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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID -> 209278		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3010 - 3080								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					297
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	287	1			20
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID -> 212550		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2972 - 3075								
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-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
 HARRIS WELL #: 1603Y RRCID -> 212551 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2967 - 3079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARRIS WELL #: 1602Y RRCID -> 212553 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2966 - 3071

01	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10	-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														
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID -> 212614		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID -> 212616		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2984 - 3052								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-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								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	-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										
SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID -> 214117		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2980 - 3045				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	DLQ	G-10	-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				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255								
SHUSA "15"		WELL #:		1Y	RRCID -> 224608	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3038	- 3069			
M	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		6Y	RRCID -> 224669	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 3326	PERF. 2996	- 3062			
M	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-			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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-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			
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-			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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-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										
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090				
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ	G-10	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
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 "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3036 - 3114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-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-					5
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3026 - 3104								
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	-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
 FLANAGAN "10" WELL #: 2Y RRCID -> 249037 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3018 - 3095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FLANAGAN "10A" WELL #: 4Y RRCID -> 249785 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2996 - 3072

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
SNOW OIL & GAS INC.				798635							
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		79 N	79	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02		76 N	76	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03		87 N	87	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
04		90 N	88	-0-	-2	88 3		N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	90 3		N	-0-		-0-
06		90 N	87	-0-	-3	87 3		N	-0-		-0-
07		93 N	81	-0-	-12	81 3		N	-0-		-0-
08		93 N	65	-0-	-28	65 3		N	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	75 3		N	-0-		-0-
10		93 N	64	-0-	-29	64 3		N	-0-		-0-
11		60 N	58	-0-	-2	58 3		N	-0-		-0-
12		93 N	86	-0-	-7	86 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ZARVONA ENERGY LLC				950523	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	14	-0-	-327	4 3	10 9	Y	9		58
02		56 N	-0-	-0-	-56			Y	7		65
03		124 N	51	-0-	-73	49 3	2 9	Y	2	43 1	24
04		106 N	106	-0-	-0-	56 3	50 9	Y	45		69
05		99 N	99	-0-	-0-	81 3	18 9	Y	16		85
06		200 N	200	-0-	-0-	200 3		Y	-0-	61 1	24
07		307 N	307	-0-	-0-	303 3	4 9	Y	4		28
08		217 N	217	-0-	-0-	216 3	1 9	Y	1		29
09		210 N	109	-0-	-101	109 3		Y	-0-		29
10		310 N	58	-0-	-252	58 3		Y	-0-		29
11		210 N	-0-	-0-	-210			Y	1		30
12		124 N	-0-	-0-	-124			Y	4		34
TOTAL GAS PROD:		1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		89					

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

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793						
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID -> 020103	COMPL. DATE 01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID -> 150143	COMPL. DATE 05/20/1994	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 3699 - 3960	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOMANN (YATES)		42401 500		NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GAINES				
MGR RESOURCES		563344								
HOOVER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 123351	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3440 - 3593	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES		
RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719						
RILEY, T. S. -F-				WELL #: 1	RRCID -> 020112	COMPL. DATE 04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491	PERF. 3412	- 3491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		318 N	318	-0-	-0-	318 2		N	-0-	-0-
02		280 N	227	-0-	-53	227 2		N	-0-	-0-
03		310 N	119	-0-	-191	119 2		N	-0-	-0-
04		300 N	286	-0-	-14	286 2		N	-0-	-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	491 2		N	-0-	-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
09		450 N	372	-0-	-78	372 2		N	-0-	-0-
10		496 N	382	-0-	-114	382 2		N	-0-	-0-
11		420 N	391	-0-	-29	391 2		N	-0-	-0-
*12		503 N	503	-0-	-0-	503 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMINS, R. H.				WELL #: 1	RRCID -> 020113	COMPL. DATE 05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3270	- 3506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		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		1263 N	1263	-0-	-0-	1263 2		N	-0-	-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
07		1302 N	34	-0-	-1268	34 2		N	-0-	-0-
08		1457 N	356	-0-	-1101	356 2		N	-0-	-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	707 2		N	-0-	-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	286 2		N	-0-	-0-
11		330 N	109	-0-	-221	109 2		N	-0-	-0-
12		744 N	532	-0-	-212	532 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUNNINGHAM-DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 020115	COMPL. DATE 12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3320	- 3445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		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		1036 N	1036	-0-	-0-	1036 2		N	-0-	-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	863 2		N	-0-	-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	778 2		N	-0-	-0-
07		806 N	711	-0-	-95	711 2		N	-0-	-0-
08		806 N	533	-0-	-273	533 2		N	-0-	-0-
09		780 N	404	-0-	-376	404 2		N	-0-	-0-
10		713 N	323	-0-	-390	323 2		N	-0-	-0-
11		510 N	241	-0-	-269	241 2		N	-0-	-0-
12		403 N	240	-0-	-163	240 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,129		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

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) 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	14B2	EXT	208	-0-	208	208	208	2		N	-0-			-0-
07	T. A.		193	-0-	193	401	193	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	109	-0-	109	510	109	2		N	-0-			-0-
09	573	X	63	-0-	-510	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			730			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) 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	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
02	1176	N	946	-0-	-230	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	775	N	293	-0-	-482	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	806	N	199	-0-	-607	-0-	199	2		N	-0-			-0-
09	600	N	42	-0-	-558	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719											
HOMANN		WELL #:		2	RRCID ->	020120	COMPL. DATE	11/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3400 - 3530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2			N	-0-				-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
10	5 N	1	-0-	-4	-0-		1 2			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:		43		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A	RRCID ->	020122	COMPL. DATE	04/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3320 - 3505				
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-		202 2			N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-				-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-		119 2			N	-0-				-0-
04	210 N	33	-0-	-177	-0-		33 2			N	-0-				-0-
05	186 N	16	-0-	-170	-0-		16 2			N	-0-				-0-
06	120 N	7	-0-	-113	-0-		7 2			N	-0-				-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-				-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 2			N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-				-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-		13 2			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 2			N	-0-				-0-
12	12 N	3	-0-	-9	-0-		3 2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		816		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																	
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	952	N	749	-0-	-203	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	960	N	354	-0-	-606	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CUNNINGHAM-DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 282563 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476																	
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	4	-0-	-1701	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	1	-0-	-1704	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	8	-0-	-1697	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15			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	* 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	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	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-								

BROWNING, B. J.		WELL #: 2		RRCID -> 103547		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6377 - 6384								
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 097157		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419								
OPAL		WELL #: 1														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	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	279 N	254	-0-	-25	-0-	45 1	209 3	N	-0-			12
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			12
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	5 5		7
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3		31
						3	9						
02	840 N	673	-0-	-167	-0-	101	1	570	3	N	2		33
						2	9						
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	111	1	591	3	N	3		36
						3	9						
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	108	1	609	3	N	-0-	25 1	11
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	118	1	611	3	N	1		12
						1	9						
06	690 N	254	-0-	-436	-0-	27	1	225	3	N	2		14
						2	9						
07	744 N	324	-0-	-420	-0-	23	1	299	3	N	2		16
						2	9						
08	744 N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2		18
						2	9						
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	64	1	372	3	N	2		20
						2	9						
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	75	1	463	3	N	2		22
						2	9						
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	339	3	N	2		24
						2	9						
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	272	1	71	3	N	1		25
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		6,389		TOTAL CONDENSATE PROD:					22				

MASTERTSON "A-6"		WELL #: 6		RRCID -> 190419		COMPL. DATE 06/30/2002			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443				
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3		31
						3	9						
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	855	3	N	3		34
						3	9						
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3		37
						3	9						
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162	1	914	3	N	1	26 1	12
						1	9						
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	148	1	764	3	N	1		13
						1	9						
06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	73	1	594	3	N	4		17
						4	9						
07	1116 N	647	-0-	-469	-0-	47	1	598	3	N	2		19
						2	9						
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	59	1	486	3	N	3		22
						3	9						
09	930 N	577	-0-	-353	-0-	85	1	489	3	N	3		25
						3	9						
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	91	1	555	3	N	2		27
						2	9						
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	140	1	503	3	N	2		29
						2	9						
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	385	1	101	3	N	2		31
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		9,075		TOTAL CONDENSATE PROD:					29				

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON "A-1"		//CONT.// //CONT.//	47709 001 175118	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KING				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	- 5464		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASTERSON RANCH		WELL #: 2	RRCID -> 212497	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 6108	PERF. 5450	- 5460			
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28 1	130 3	N	-0-	5
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	25 1	142 3	N	1	6
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	148 3	N	6
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27 1	152 3	N	1	2
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	1 9	30 1	153 3	N	2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	1	3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	1	4
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	16 1	94 3	N	-0-	4
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7 1	41 3	N	1	5
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	18 1	66 3	N	5
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	50 1	13 3	N	1	6
TOTAL GAS PROD:		1,172	TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON, R. S.		631462 WELL #: 7601	RRCID -> 117775	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 5365	- 5394			
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	455 1	867 3	N	-0-	150
02	1372 N	1101	-0-	-271	-0-	433 1	668 3	N	-0-	150
03	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447 1	741 3	N	-0-	150
04	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	392 1	747 3	N	-0-	150
05	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	324 1	740 3	N	-0-	150
06	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	369 1	770 3	N	-0-	150
07	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	442 1	656 3	N	-0-	150
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409 1	733 3	N	-0-	150
09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	616 1	552 3	N	-0-	150
10	1085 N	890	-0-	-195	-0-	506 1	384 3	N	-0-	150
11	1110 N	4	-0-	-1106	-0-	3 1	1 3	N	-0-	150
12	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	4 1	1 3	N	-0-	150
TOTAL GAS PROD:		11,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON "66"		//CONT.// 47709 001 //CONT.// 631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
		WELL #: 1		RRCID -> 207507		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5391 - 5423					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	216	1	413	3	N	-0-		62
02	784 N	343	-0-	-441	-0-	135	1	208	3	N	-0-		62
03	744 N	424	-0-	-320	-0-	160	1	264	3	N	-0-		62
04	600 N	348	-0-	-252	-0-	120	1	228	3	N	-0-		62
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	104	1	236	3	N	-0-		62
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	128	1	267	3	N	-0-		62
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	134	1	198	3	N	-0-		62
08	341 N	118	-0-	-223	-0-	118	1			N	-0-		62
09	390 N	343	-0-	-47	-0-	181	1	162	3	N	-0-		62
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	214	1	162	3	N	-0-		62
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	169	1	68	3	N	-0-		62
*12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	290	1	58	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		4,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON B		47709 333 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
		WELL #: 1		RRCID -> 161134		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5856 - 5868					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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 A		WELL #: 7		RRCID -> 170025		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5964 - 5969					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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	837 N	796	-0-	-41	-0-	141	1	652	3	N	3		33
						3	9						
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	201	1	1140	3	N	4		37
						4	9						
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1182	3	N	4		41
						4	9						
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216	1	1218	3	N	2	29 1	14
						2	9						
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237	1	1222	3	N	1		15
						1	9						
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130	1	1067	3	N	6		21
						7	9						
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88	1	1137	3	N	3		24
						3	9						
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	151	1	1240	3	N	4		28
						4	9						
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	157	1	908	3	N	3		31
						3	9						
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	3	N	3		34
						3	9						
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	332	1	1190	3	N	3		37
						3	9						
12	1116 N	959	-0-	-157	-0-	758	1	198	3	N	3		40
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		15,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		39					

MASTERSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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												
MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823						
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928						
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	EOM BALANCE
01	1550 X	1433	-0-	-117	-0-	254	1	1173	3	N	5			53
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	3	N	5			58
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251	1	1329	3	N	5			63
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	3	N	1	44	1	20
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	237	1	1222	3	N	2			22
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	148	1	1207	3	N	5			27
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	98	1	1255	3	N	4			31
08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135	1	1106	3	N	5			36
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	198	1	1145	3	N	4			40
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	N	4			44
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	276	1	991	3	N	3			47
*12	3100 N	12605	-0-	9505	9505	9991	1	2610	3	N	4			51
TOTAL GAS PROD:		28,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		47						

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON "J-3" UNIT		//CONT.// 47709 333 //CONT.// 175118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING						
		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	197	1	912	3	N	4				44
02	1120 N	1009	-0-	-111	-0-	151	1	855	3	N	3				47
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3				50
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	162	1	914	3	N	1	35	1		16
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	178	1	916	3	N	1				17
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	229	1	1871	3	N	1				18
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	124	1	1593	3	N	3				21
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	3	N	3				24
09	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	256	1	1482	3	N	3				27
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1508	3	N	2				29
11	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	388	1	1391	3	N	3				32
*12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	1971	1	515	3	N	2				34
TOTAL GAS PROD:		18,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON, R. B.		631462		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A				
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	N	-0-				5
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-				5
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				5
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-				5
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-				5
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-				5
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-				5
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	3	N	-0-				5
09	10 N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-				5
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	N	-0-				5
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				5
TOTAL GAS PROD:		187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833						
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	21	1	39	3	N	-0-				51
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24	1	36	3	N	-0-				51
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-				51
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	15	1	29	3	N	-0-				51
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-				51
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	3	N	-0-				51
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	11	1	17	3	N	-0-				51
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-				51
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	3	N	-0-				51
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	3	N	-0-				51
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9	1	3	3	N	-0-				51
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	3	N	-0-				51
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462									
BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	57 1	109 3	N	-0-		12
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	54 1	83 3	N	-0-		12
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 3	N	-0-		12
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	41 1	79 3	N	-0-		12
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	38 1	87 3	N	-0-		12
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	44 1	91 3	N	-0-		12
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	51 1	75 3	N	-0-		12
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	52 1	92 3	N	-0-		12
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	71 1	64 3	N	-0-		12
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	82 1	62 3	N	-0-		12
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	82 1	32 3	N	-0-		12
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	123 1	25 3	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		1,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7 1	14 3	N	-0-		19
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	37 1	56 3	N	-0-		19
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	7 1	11 3	N	-0-		19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		19
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	1 1	2 3	N	-0-		19
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	1 1	3 3	N	-0-		19
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	26 1	39 3	N	-0-		19
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 3	N	-0-		19
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		19
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		19
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	2 1	1 3	N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CORDA CORPORATION		177997									
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	AMT CODE
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-		179
02	1036 N	1032	-0-	-4	-0-	1032 3		N	-0-		179
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	1352 3		N	-0-		179
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	1960 3		N	-0-		179
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		179
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	1160 3		N	-0-		179
07	2015 N	1583	-0-	-432	-0-	1583 3		N	-0-		179
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278 3		N	-0-		179
09	1170 N	879	-0-	-291	-0-	879 3		N	-0-		179
10	1581 N	573	-0-	-1008	-0-	573 3		N	-0-		179
11	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		179
12	899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3		N	-0-	53 0	126
TOTAL GAS PROD:		15,779		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	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3		N	-0-			140
02	2184 X	1314	-0-	-870	-0-	1314 3		N	-0-			140
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	1525 3		N	-0-			140
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	2123 3		N	-0-			140
05	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	1821 3		N	-0-			140
06	3030 X	1028	-0-	-2002	-0-	1028 3		N	-0-			140
07	2201 X	586	-0-	-1615	-0-	586 3		N	-0-			140
08	2201 X	1999	-0-	-202	-0-	1999 3		N	-0-			140
09	2130 X	277	-0-	-1853	-0-	277 3		N	-0-			140
10	1829 X	398	-0-	-1431	-0-	398 3		N	-0-			140
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		N	-0-			140
12	1984 X	805	-0-	-1179	-0-	805 3		N	-0-	47 0		93
TOTAL GAS PROD:		16,250		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	341 N	210	-0-	-131	-0-	210 2		N	-0-			8
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			8
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			8
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			8
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			8
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			8
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			8
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-			8
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-			8
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2		N	-0-			8
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,946		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	1		N	-0-			-0-
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	1		N	-0-			-0-
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-			-0-
05	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			-0-
06	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-			-0-
07	217 #	131	-0-	-86	-0-	131	1		N	-0-			-0-
08	217 #	58	-0-	-159	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	210 #	62	-0-	-148	-0-	62	1		N	-0-			-0-
10	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	1		N	-0-			-0-
11	210 #	34	-0-	-176	-0-	34	1		N	-0-			-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			132
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			132
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			132
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	1		N	-0-			132
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-			132
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1		N	-0-			132
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	1		N	-0-			132
10	62 #	10	-0-	-52	-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: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
C & S OPERATING //CONT.// 121055
SLAUGHTER ESTATE I WELL #: 1 RRCID -> 098921 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4814 - 4840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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

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

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

CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					204
02	P&A	COND	246	-0-	246	246	245	3	1	9	N	1					205
03	P&A	COND	269	-0-	269	515	268	3	1	9	N	1					206
04	P&A	COND	258	-0-	258	773	256	3	2	9	N	2					208
05	848		75	-0-	-773	-0-	74	3	1	9	N	1					209
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 #	44	-0-	-80	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-	
02	112 #	25	-0-	-87	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-	
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-	
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			-0-	
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-	
07	93 #	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-	
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-	
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-	
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-	
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-	
12	62 #	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		594														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

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

01	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-	
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-	
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-	
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		337														
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

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

01	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
02	56 #	14	-0-	-42	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
03	62 #	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-	
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-	
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-	
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
07	62 #	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-	
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-	
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-	
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		337														
											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	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

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

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964					
01	620 #	161	-0-	-459	-0-	161	3			N	-0-				65
02	420 #	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-				65
03	465 #	164	-0-	-301	-0-	164	3			N	-0-				65
04	420 #	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-				65
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				65
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-				65
07	434 #	124	-0-	-310	-0-	124	3			N	-0-				65
08	434 #	217	-0-	-217	-0-	217	3			N	-0-				65
09	420 #	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-				65
10	372 #	127	-0-	-245	-0-	127	3			N	-0-				65
11	210 #	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-				65
12	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892					
PERKINS, J. J.		WELL #: 1													
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	30	1	50	9	Y	45	124	1		18
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	30	1	43	9	Y	39				57
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	9	Y	44				101
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	31	1	46	9	Y	42	120	1		23
05	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	9	Y	51				74
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	31	1	53	9	Y	48				122
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	9	Y	46	106	1		62
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	31	1	47	9	Y	43				105
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	31	1	42	9	Y	38				143
10	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	31	1	50	9	Y	45	110	1		78
11	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	31	1	41	9	Y	37				115
*12	230 R	77	-0-	-153	-0-	31	1	46	9	Y	42	102	1		55

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

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) 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		496 #	470	-0-	-26	-0-	470 2	Y	-0-			-0-
02		448 #	395	-0-	-53	-0-	395 2	Y	-0-			-0-
03		496 #	490	-0-	-6	-0-	490 2	Y	-0-			-0-
04		480 #	434	-0-	-46	-0-	434 2	Y	-0-			-0-
05		496 #	485	-0-	-11	-0-	485 2	Y	-0-			-0-
06		480 #	422	-0-	-58	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
07		496 #	494	-0-	-2	-0-	494 2	Y	-0-			-0-
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	431 2	Y	-0-			-0-
09		480 #	402	-0-	-78	-0-	402 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	400	-0-	400		400 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	309	-0-	309		309 2	Y	-0-			-0-
*12		995 R	286	-0-	-709	-0-	286 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,018			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		403 #	278	-0-	-125	-0-	222 2	56 9	Y	51		188
02		364 #	292	-0-	-72	-0-	228 2	64 9	Y	58	114 1	132
03		403 #	203	-0-	-200	-0-	184 2	19 9	Y	17		149
04		390 #	124	-0-	-266	-0-	114 2	10 9	Y	9		158
05		341 #	297	-0-	-44	-0-	245 2	52 9	Y	47		205
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	269 2	31 9	Y	28	107 1	126
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	288 2	50 9	Y	45		171
08		310 #	307	-0-	-3	-0-	251 2	56 9	Y	51		222
09		300 #	280	-0-	-20	-0-	273 2	7 9	Y	6		228
10	DLQ	G-10	272	-0-	272		228 2	44 9	Y	40	113 1	155
11	DLQ	G-10	284	-0-	284		216 2	68 9	Y	62		217
*12		720 R	164	-0-	-556	-0-	154 2	10 9	Y	9		226
TOTAL GAS PROD:			3,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			423			

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND A/C 7	WELL #:	30	RRCID ->	059571	COMPL. DATE	08/08/1983	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4744 - 4840	
01		713 #	474	-0-	-239	-0-	445 2	29 9	Y	26		88
02		644 #	489	-0-	-155	-0-	457 2	32 9	Y	29	56 1	61
03		713 #	378	-0-	-335	-0-	368 2	10 9	Y	9		70
04		690 #	233	-0-	-457	-0-	227 2	6 9	Y	5		75
05		620 #	148	-0-	-472	-0-	123 2	25 9	Y	23		98
06		510 #	150	-0-	-360	-0-	135 2	15 9	Y	14	53 1	59
07		527 #	168	-0-	-359	-0-	144 2	24 9	Y	22		81
08		372 #	154	-0-	-218	-0-	125 2	29 9	Y	26		107
09		240 #	139	-0-	-101	-0-	136 2	3 9	Y	3		110
10	DLQ	G-10	136	-0-	136		114 2	22 9	Y	20	56 1	74
11	DLQ	G-10	142	-0-	142		108 2	34 9	Y	31		105
*12		361 R	83	-0-	-278	-0-	77 2	6 9	Y	5		110
TOTAL GAS PROD:			2,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			213			

OIL AND GAS DIVISION

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	49	1	21	9	Y	19	40	1	89
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	39	1	22	9	Y	20			109
03		93 #	68	-0-	-25	-0-	44	1	24	9	Y	22			131
04		84 R	84	-0-	-0-	-0-	65	1	19	9	Y	17	48	1	100
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	62	1	14	9	Y	13			113
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	83	1	12	9	Y	11			124
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	65	1	18	9	Y	16	63	1	77
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	78	1	20	9	Y	18			95
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	1	12	9	Y	11			106
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	72	57	1	15	9	Y	14	56	1	64
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	163	76	1	15	9	Y	14			78
*12		247 R	84	-0-	-163	-0-	63	1	21	9	Y	19	62	1	35
TOTAL GAS PROD:			981				TOTAL CONDENSATE PROD:			194					

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		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	31	-0-	31	31	31	1			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	62	31	1			Y	-0-			-0-
*12		93 R	31	-0-	-62	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			372				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FINALY RESOURCES LLC 268323															
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 31 RRCID -> 059362 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A															
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	1			Y	-0-			14
02		84 #	62	-0-	-22	-0-	62	1			Y	-0-			14
03		93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1			Y	-0-			14
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-			14
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-			14
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	1			Y	-0-			14
07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			14
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1			Y	-0-			14
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			Y	-0-			14
10		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	1			Y	-0-			14
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-			14
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:			853				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RAINS COUNTY		SCHOOL LAND	A/C	7	WELL #:	34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1	Y	-0-			1		
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	92	1	Y	-0-			1		
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1	Y	-0-			1		
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-			1		
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-			1		
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	1	Y	-0-			1		
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	1	Y	-0-			1		
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			1		
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			1		
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-			1		
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-			1		
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			1		
TOTAL GAS PROD:		897					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	124 #	97	-0-	-27	-0-	96	1	1	9	Y	1	105		
02	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-			105		
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	-0-			105		
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-			105		
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-			105		
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	1	Y	-0-			105		
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	1	Y	-0-			105		
08	93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1	Y	-0-			105		
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	-0-			105		
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	-0-			105		
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-			105		
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			105		
TOTAL GAS PROD:		954					TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

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	527 #	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-			130
02	448 #	309	-0-	-139	-0-	309	3			N	-0-			130
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			130
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			130
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			130
06	450 #	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-			130
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			130
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			130
09	450 #	11	-0-	-439	-0-	11	3			N	-0-			130
10	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			130
11	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			130
*12	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			130
TOTAL GAS PROD:		4,121		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

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	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-					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-								

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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-								

STEWARD 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
STEWART ENERGY II, LLC		//CONT.//		819609										
MASTEN -J-		WELL #:		6	RRCID ->	020509	COMPL. DATE	10/09/1957	TOTAL DEPTH	5038	PERF.	4870 - 4938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-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-						

TACTICAL OIL & GAS, LLC		834370												
LAWSON		WELL #:		1010	RRCID ->	078224	COMPL. DATE	04/15/1978	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-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-						

SLAUGHTER "18"		WELL #:		1018	RRCID ->	113832	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	4722 - 4748		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 "20"		WELL #:		1020	RRCID ->	113833	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	4560 - 4725
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	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-				

SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 - 4738
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 119124 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4670 - 4720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 056578 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

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

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		
WALKING X OIL CO.		//CONT.//		892810							
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-					

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

WALSH PETROLEUM, INC.		894720									
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: COCHRAN		
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.//		894720							
WRIGHT, MARTY		WELL #:		43	RRCID ->	073944	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	5011	PERF. N/A

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

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

WRIGHT, MARTY		WELL #:		28	RRCID ->	099880	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4780 - 4800

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

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

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182									
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #:		1	RRCID ->	207863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4722 - 4875

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	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				
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 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		713 #	661	-0-	-52	-0-	655 3	6 9	N	5	49
02		728 #	668	-0-	-60	-0-	655 3	13 9	N	12	61
03		837 #	741	-0-	-96	-0-	718 3	23 9	N	21	82
04		810 #	650	-0-	-160	-0-	627 3	23 9	N	21	103
05		837 #	698	-0-	-139	-0-	683 3	15 9	N	14	117
06		720 #	662	-0-	-58	-0-	654 3	8 9	N	7	124
07		744 #	671	-0-	-73	-0-	665 3	6 9	N	5	129
08		744 #	670	-0-	-74	-0-	662 3	8 9	N	7	136
09		690 #	551	-0-	-139	-0-	540 3	11 9	N	10	146
10		713 #	661	-0-	-52	-0-	650 3	11 9	N	10	156
11		660 #	650	-0-	-10	-0-	640 3	10 9	N	9	165
12		682 #	566	-0-	-116	-0-	549 3	17 9	N	15	180
TOTAL GAS PROD:		7,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		136					

LOOP (YATES)		54849 666		NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855									
O. D. C. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031311	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3345 - 3355
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 2028		RRCID -> 099665	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346	-		3357					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

LOOP G.S.U.		WELL #: 3028		RRCID -> 101161	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3368	- 3381		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 3012		RRCID -> 101162	COMPL. DATE 03/31/1982	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3344	- 3355		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 1013		RRCID -> 136842	COMPL. DATE 06/27/1990	TOTAL DEPTH 3518	PERF. 3359	- 3373		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LOOP G.S.U.		WELL #: 2013		RRCID -> 136843	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH 3504	PERF. 3348	- 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

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

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

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

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

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

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G.S.U.		WELL #: 4013		RRCID -> 138979	COMPL. DATE 05/21/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3338	- 3364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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 #: 5013		RRCID -> 138980	COMPL. DATE 05/25/1991	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3331	- 3358		
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		RPT		CNTY: GAINES	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G. S. U.		WELL #: 7012		RRCID -> 138983	COMPL. DATE 05/24/1991	TOTAL DEPTH 3515	PERF. 3327	-		3353	
M	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 #: 7028		RRCID -> 138984	COMPL. DATE 05/22/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3340	-		3368	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOOP G.S.U.		WELL #: 8028		RRCID -> 138985	COMPL. DATE 06/01/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3348	-		3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855						
LOOP G. S. U.		WELL #:		1CH	RRCID -> 190929	COMPL. DATE 04/29/2002	TOTAL DEPTH 3241	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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-				

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

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.)		58178 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KING			
WILD HORSE ENERGY		923282								
MASTERSON RANCH "R"		WELL #:		1	RRCID -> 136695	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6021	PERF. 5927 - 5944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MASTERSON RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 58178 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KING													
WILD HORSE ENERGY //CONT.// 923282													
MASTERSON RANCH "R" WELL #: 2 RRCID -> 137651 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5899 - 5918													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02		252 N	206	-0-	-46	-0-	206 2		N	-0-			-0-
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 2		N	-0-			-0-
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-			-0-
09		240 N	132	-0-	-108	-0-	132 2		N	-0-			-0-
10		279 N	165	-0-	-114	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*11		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
12		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIRAGE (STRAWN) 62042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCURRY													
CAZADOR OPERATING, LLC 140633													
TAYLOR "46" WELL #: 1 RRCID -> 277727 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7358 - 7370													
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		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			107	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 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		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 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-					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-							

BURNETT-TRIANGLE			WELL #: A 1		RRCID -> 162180		COMPL. DATE 08/19/1987		TOTAL DEPTH 5490		PERF. 5252 - 5256						
01		6758 #	3689	-0-	-3069	-0-	44 1	3631 2	Y	13		50					
02		6104 #	3363	-0-	-2741	-0-	14 9	3299 2	Y	8		58					
03		6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	9 9	3980 2	Y	9		67					
04		4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	10 9	3386 2	Y	5		72					
05		4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55 1	3135 2	Y	3		75					
06		3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	6 9	1562 2	Y	3		78					
07		4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	31 1	2880 2	Y	2		80					
08		4030 #	3544	-0-	-486	-0-	3 9	3483 2	Y	5		85					
09		3450 #	2970	-0-	-480	-0-	55 1	2913 2	Y	2		87					
10		3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	2 9	3575 2	Y	5		92					
11		3420 #	3409	-0-	-11	-0-	55 1	3349 2	Y	6		98					
12		3534 #	2172	-0-	-1362	-0-	6 9	2109 2	Y	7		105					
							7 9										
							8 9										
TOTAL GAS PROD:			38,001					TOTAL CONDENSATE PROD:		68							

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

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235										
EXXON FEE D		WELL #:		8	RRCID ->	233102	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2985 - 3034			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		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 EUBANKS D		WELL #:		7	RRCID ->	235564	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 3106 - 3153
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYNX OPERATING CO., INC.		WELL #:		1Y	RRCID ->	249786	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2950 - 3027
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11	LEASE	70513	10/15/2016				
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HENRY "5"		WELL #:		1Y	RRCID ->	250387	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2988 - 3066
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	8428			Y	-0-	117
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT	117
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11	LEASE	70523	10/01/2016				
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 "9" WELL #: 501Y RRCID -> 256552 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 3059 - 3138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-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	DLQ	G-10	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FLANAGAN "10A" WELL #: 3Y RRCID -> 256554 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 3053 - 3070

01	DLQ	G-10	-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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	DLQ	G-10	-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 #:		1Y	RRCID -> 256613	COMPL. DATE 03/18/2010	TOTAL DEPTH 6453	PERF. 3060	- 3075							
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
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-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		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID -> 258408	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 3046	- 3064							
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	169	331	1			35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	78					113
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	88					201
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					201
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		335								

NEWSOM (YATES)		//CONT.//	65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//	516255										
HARRIS "A"		WELL #:	1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3052 -	3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRIS "B"		WELL #:	1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3057 -	3074	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24	
02	14B2	EXT	-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-					

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:	8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2922 -	3065	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7	
02	0 N	-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-					

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
ANDREWS A				WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934	- 3012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-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						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

MOORE, M. A.				WELL #: 3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2926	- 3004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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 #: 4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2937	- 3017					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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 #:		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	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		
01	T. A.	-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 #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 3202	PERF. 2918	-	2996		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 #:		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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		
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 #:		5	RRCID -> 264137	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 2942	-	3015		
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						
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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:			-0-											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREED OPERATING CO., LLC		188555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
GIBSON, J.J.		WELL #: 1		RRCID -> 193422		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6257 - 6268						
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		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			43
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			43
03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			43
04		1170 N	882	-0-	-288	-0-	882	3		N	-0-			43
05		744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3		N	-0-			43
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			43
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			43
08		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			43
09		990 N	852	-0-	-138	-0-	852	3		N	-0-			43
10		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			43
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			43
12		868 N	380	-0-	-488	-0-	380	3		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			10,784											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
MASTERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 060106		COMPL. DATE 07/24/1974		TOTAL DEPTH 6142 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-		-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	33	1	182	3	Y	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-		-0-
04		180 N	88	-0-	-92	-0-	14	1	74	3	Y	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	25	1	143	3	Y	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-		-0-
08		232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-		-0-
09		180 N	50	-0-	-130	-0-	9	1	41	3	Y	-0-		-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	85	-0-	85	-0-	14	1	71	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	114	-0-	114	-0-	20	1	94	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,767											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE					
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	448 N	3	-0-	-445	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	142	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	82	1	190	3	Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	288	1	617	3	Y	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	139	1	345	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	398	125	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	520	-0-	520	918	176	1	344	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	40	1	83	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	80	-0-	-172	-0-	28	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	23	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	61	-0-	-149	-0-	20	1	41	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	11	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	16	6	1	10	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		895				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MASTERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 - 6018			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	119	-0-	-67	-0-	40	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	39	1	83	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	3	Y	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	88	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	99	-0-	-118	-0-	28	1	71	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	68	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	247	-0-	247	247	77	1	170	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	272	-0-	272	519	92	1	180	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	5926 - 5934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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	359 N	359	-0-	-0-	-0-		119 1	240 3	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		136 1	245 3	Y	-0-			-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-		92 1	270 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	229	-0-	-131	-0-		73 1	156 3	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-		55 1	124 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	136	-0-	-224	-0-		41 1	95 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-		57 1	132 3	Y	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-		165 1	426 3	Y	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		113 1	243 3	Y	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-		134 1	333 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	477	-0-	477	477		149 1	328 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	511	-0-	511	988		173 1	338 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	6028 - 6058
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - PLUGGED 12/13/17

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6121 - 6133
01	372 N	52	-0-	-320	-0-		17 1	35 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-		19 1	33 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-		5 1	16 3	Y	-0-		-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		17 1	38 3	Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		16 1	37 3	Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		10 1	23 3	Y	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		17 1	37 3	Y	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		36 1	93 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		9 1	20 3	Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-		27 1	67 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	98	-0-	98	98		30 1	68 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	139		14 1	27 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PFC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	6107 - 6118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		23 1	47 3	Y	-0-			-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-		14 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-		12 1	36 3	Y	-0-			-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		27 1	60 3	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-		37 1	84 3	Y	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		22 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-		13 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-		26 1	69 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-		4 1	9 3	Y	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-		32 1	80 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	91		28 1	63 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	167		25 1	51 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		869		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017 - PLUGGED 12/06/17

MASTERSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	6012 - 6029
01	9 N	7	-0-	-2	-0-		2 1	5 3	Y	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 3		Y	-0-		-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-		2 1	3 3	Y	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		128 1	273 3	Y	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		177 1	395 3	Y	-0-		-0-
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-		102 1	242 3	Y	-0-		-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-		72 1	166 3	Y	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-		112 1	287 3	Y	-0-		-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		130 1	278 3	Y	-0-		-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-		168 1	418 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	620	-0-	620	620		193 1	427 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	518	-0-	518	1138		175 1	343 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE (ATOKA)		73303 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
OASIS OPERATING, INC.		617470											
RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 251233		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH		6242		PERF.		6144 - 6157					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		983 X	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			94
02		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			94
03		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			94
04		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			94
05		1705 N	161	-0-	-1544	-0-	161 2		N	-0-			94
06		2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			94
07		2232 N	45	-0-	-2187	-0-	45 2		N	-0-			94
08		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			94
09		3000 N	8195	-0-	5195	5195	8195 2		N	-0-			94
10		3100 N	8952	-0-	5852	11047	8952 2		N	-0-			94
11		3000 N	7062	-0-	4062	15109	7062 2		N	-0-			94
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	12133			N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:		33,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 1		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158					
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	50 1	51 3	Y	-0-			132
02		112 N	66	-0-	-46	-0-	37 1	29 3	Y	-0-			132
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	33 1	39 3	Y	-0-			132
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	60 1	15 3	Y	-0-			132
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	53 1	22 3	Y	-0-			132
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	45 1	15 3	Y	-0-			132
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	44 1	43 3	Y	-0-			132
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	46 1	56 3	Y	-0-			132
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 1		Y	-0-			132
10		93 N	40	-0-	-53	-0-	27 1	13 3	Y	-0-			132
11		DLQ G-10	41	-0-	41	41	33 1	8 3	Y	-0-			132
12		DLQ G-10	54	-0-	54	95	33 1	21 9	Y	19	19 1		132
TOTAL GAS PROD:		797		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A					
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	35 1	34 3	Y	-0-			17
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	22 1	17 3	Y	-0-			17
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	37 1	44 3	Y	-0-			17
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	51 1	13 3	Y	-0-			17
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	59 1	23 3	Y	-0-			17
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	26 1	9 3	Y	-0-			17
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	37 1	37 3	Y	-0-			17
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	41 1	50 3	Y	-0-			17
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			17
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			17
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	20 1		17
TOTAL GAS PROD:		535		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73303 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462										
MASTERTSON, FLOYCE		WELL #:		2	RRCID ->	077338	COMPL. DATE	05/13/1976	TOTAL DEPTH	6256	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	1498	-0-	-579	-0-	749 1	749 3	Y		-0-			17
02		1624 X	1370	-0-	-254	-0-	765 1	605 3	Y		-0-			17
03		1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499 1	575 3	Y		-0-			17
04		1500 X	777	-0-	-723	-0-	621 1	156 3	Y		-0-			17
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-	633 1	250 3	Y		-0-			17
06		1050 N	915	-0-	-135	-0-	674 1	241 3	Y		-0-			17
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	740 1	722 3	Y		-0-			17
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739 1	891 3	Y		-0-			17
09		930 N	649	-0-	-281	-0-	649 1		Y		-0-			17
10		1457 N	1026	-0-	-431	-0-	700 1	326 3	Y		-0-			17
11	DLQ	G-10	835	-0-	835		685 1	150 3	Y		-0-			17
12	DLQ	G-10	817	-0-	817	1652	651 1	166 9	Y		151	151 1		17
TOTAL GAS PROD:		12,936				TOTAL CONDENSATE PROD:				151				

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	167360	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6136 -	6154	
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		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079 2		N		-0-			-0-
02		1316 N	1173	-0-	-143	-0-	1173 2		N		-0-			-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N		-0-			-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N		-0-			-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N		-0-			-0-
06		1260 N	549	-0-	-711	-0-	549 2		N		-0-			-0-
07		1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059 2		N		-0-			-0-
08		1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378 2		N		-0-			-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N		-0-			-0-
10		1054 N	649	-0-	-405	-0-	649 2		N		-0-			-0-
11		1320 N	559	-0-	-761	-0-	559 2		N		-0-			-0-
12		1302 N	586	-0-	-716	-0-	586 2		N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,479				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PRUDENCE, N. (CANYON)		73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING						
GUNN OIL COMPANY		339493												
MASTERTSON PN		WELL #:		5	RRCID ->	225377	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4425 -	4432	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-				

OIL AND GAS DIVISION

PRUDENCE, N. (CANYON)		//CONT.// 73304 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING									
GUNN OIL COMPANY		//CONT.// 339493															
MASTERSON PN		WELL #: 6		RRCID -> 257400		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 4609		PERF. 3925 - 4290							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		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-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE)		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE									
GUNN OIL COMPANY		339493															
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 161922		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8346 - 8980							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	17	1	2181	2	N	202	186	1		43	
02		2520 X	2441	-0-	-79	-0-	222	9	39	1	N	194	186	1	3 8	48	
03		2790 X	1579	-0-	-1211	-0-	213	9	19	1	N	184	189	1	5 8	38	
04		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	202	9	36	1	N	282	188	1		132	
05		2697 X	2325	-0-	-372	-0-	310	9	32	1	N	103	198	1		37	
06		2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	113	9	18	1	N	-0-				37	
07		2697 X	2452	-0-	-245	-0-	222	9	26	1	N	202	182	1		57	
08		2604 X	1804	-0-	-800	-0-	35	1	35	1	N	-0-				57	
09		2520 X	1806	-0-	-714	-0-	26	1	26	1	N	166				223	
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	183	9	28	1	N	46	166	1		103	
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	51	9	33	1	N	306	363	1	3 8	43	
12		2449 X	1598	-0-	-851	-0-	337	9	39	1	N	130				173	
							143	9									
TOTAL GAS PROD:		26,950						TOTAL CONDENSATE PROD:				1,815					

RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 183709		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493																
BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003												TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7812	-	8436
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
01		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	-0-	65 1	1908 2	N	-0-			30		
02		1876 N	1742	-0-	-134	-0-	-0-	60 1	1682 2	N	-0-			30		
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2052 2	N	-0-			30		
04		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	65 1	2116 2	N	-0-			30		
05		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2299 2	N	-0-			30		
06		2040 N	865	-0-	-1175	-0-	-0-	30 1	835 2	N	-0-			30		
07		3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	3008 2	N	-0-			30		
08		2356 N	70	-0-	-2286	-0-	-0-	70 1		N	-0-			30		
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2110 2	N	-0-			30		
10		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	-0-	70 1	2328 2	N	-0-			30		
11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	2054 2	N	-0-			30		
*12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	2300 2	N	-0-			30		
TOTAL GAS PROD:		23,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETEX 659782																
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994												TOTAL DEPTH	8562	PERF. 7190	-	7510
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
01		2790 X	2507	-0-	-283	-0-	-0-	2495 2	12 9	Y	11			26		
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2763 2	14 9	Y	13	27 1		12		
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	-0-	2897 2	7 9	Y	6			18		
04		2550 X	2215	-0-	-335	-0-	-0-	2208 2	7 9	Y	6			24		
05		3069 N	2129	-0-	-940	-0-	-0-	2123 2	6 9	Y	5			29		
06		2820 N	1386	-0-	-1434	-0-	-0-	1384 2	2 9	Y	2			31		
07		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2382 2	3 9	Y	3			34		
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	-0-	2654 2	1 9	Y	1			35		
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	-0-	2368 2	2 9	Y	2			37		
10		2387 N	2351	-0-	-36	-0-	-0-	2317 2	34 9	Y	31	37 1		31		
11		2580 X	1994	-0-	-586	-0-	-0-	1986 2	8 9	Y	7			38		
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	-0-			Y	NO RPT			38		
TOTAL GAS PROD:		25,673				TOTAL CONDENSATE PROD:		87								

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-			-0-		
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			-0-		
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			-0-		
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-		
05		496 N	434	-0-	-62	-0-	-0-	434 2		Y	-0-			-0-		
06		510 N	139	-0-	-371	-0-	-0-	139 2		Y	-0-			-0-		
07		3100 N	5726	-0-	2626	-0-	-0-	5726 2		Y	-0-			-0-		
08		3095 N	469	-0-	-2626	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-		
09		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-		
10		896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896 2		Y	-0-			-0-		
11		969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	969 2		Y	-0-			-0-		
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		10,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		930 N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-
02		868 N	621	-0-	-247	-0-	621	2			Y	-0-
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481	2			Y	-0-
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2			Y	-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-
06		480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2			Y	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-
10		651 N	412	-0-	-239	-0-	412	2			Y	-0-
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			6,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046												
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130	2			Y	-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			1,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616												
01		602 N	602	-0-	-0-	-0-	584	2	18	9	Y	16
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	910	2	25	9	Y	23
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	Y	35
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943	2	32	9	Y	29
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025	2	45	9	Y	41
06		930 N	545	-0-	-385	-0-	534	2	11	9	Y	10
07		1023 N	576	-0-	-447	-0-	562	2	14	9	Y	13
08		1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y	25
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	585	2	14	9	Y	13
10		589 N	502	-0-	-87	-0-	487	2	15	9	Y	14
11		630 N	518	-0-	-112	-0-	492	2	26	9	Y	24
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			7,945			TOTAL CONDENSATE PROD:			243			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782															
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996													TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7982 - 8179
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4588 X	3461	-0-	-1127	-0-	3360 2	101 9	Y	92	103 1		73		
02		4144 X	3790	-0-	-354	-0-	3689 2	101 9	Y	92	113 1		52		
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832 2	162 9	Y	147	119 1		80		
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114 2	105 9	Y	95	105 1		70		
05		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396 2	152 9	Y	138	117 1		91		
06		4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485 2	31 9	Y	28	53 1		66		
07		4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640 2	64 9	Y	58	55 1		69		
08		3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509 2	108 9	Y	98	98 1		69		
09		3420 X	3129	-0-	-291	-0-	3052 2	77 9	Y	70	55 1		84		
10		3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2209 2	73 9	Y	66	57 1		93		
11		2610 X	2463	-0-	-147	-0-	2336 2	127 9	Y	115	132 1		76		
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			Y	NO RPT			76		
TOTAL GAS PROD:										32,723	TOTAL CONDENSATE PROD:		999		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7405 - 7792
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1271 2	78 9	Y	71	74 1		44		
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1105 2	67 9	Y	61			105		
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239 2	10 9	Y	9	72 1		42		
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075 2	8 9	Y	7			49		
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090 2	4 9	Y	4			53		
06		1200 N	426	-0-	-774	-0-	424 2	2 9	Y	2			55		
07		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094 2	2 9	Y	2			57		
08		1085 N	982	-0-	-103	-0-	982 2		Y	-0-			57		
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	946 2	1 9	Y	1			58		
10		1085 N	1003	-0-	-82	-0-	1000 2	3 9	Y	3			61		
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104 2	63 9	Y	57			118		
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT			118		
TOTAL GAS PROD:										11,568	TOTAL CONDENSATE PROD:		217		

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998													TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7828 - 7916
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	Y	2	26 1		17		
02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2788 2	2 9	Y	2			19		
03		3100 N	3431	-0-	331	331	3431 2		Y	-0-	11 1		8		
04		3000 N	2710	-0-	-290	41	2710 2		Y	-0-			8		
05		3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119 2		Y	-0-			8		
06		3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898 2		Y	-0-			8		
07		3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131 2		Y	-0-			8		
08		3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843 2		Y	-0-			8		
09		2700 X	1579	-0-	-1121	-0-	1579 2		Y	-0-			8		
10		2139 X	1626	-0-	-513	-0-	1626 2		Y	-0-			8		
11		2070 X	1608	-0-	-462	-0-	1607 2	1 9	Y	1			9		
12		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			9		
TOTAL GAS PROD:										22,661	TOTAL CONDENSATE PROD:		5		

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		961 N	885	-0-	-76	-0-	885 2			Y	-0-	-0-
02		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 2			Y	-0-	-0-
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2			Y	-0-	-0-
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	768 2			Y	-0-	-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2			Y	-0-	-0-
06		810 N	421	-0-	-389	-0-	421 2			Y	-0-	-0-
07		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 2			Y	-0-	-0-
08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			Y	-0-	-0-
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			Y	-0-	-0-
10		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2			Y	-0-	-0-
11		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2			Y	-0-	-0-
12		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,663	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 171945 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013												
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2			Y	-0-	-0-
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			Y	-0-	-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-	-0-
04		810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2			Y	-0-	-0-
05		1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2			Y	-0-	-0-
06		750 N	370	-0-	-380	-0-	370 2			Y	-0-	-0-
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			Y	-0-	-0-
08		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2			Y	-0-	-0-
09		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2			Y	-0-	-0-
10		1271 N	797	-0-	-474	-0-	797 2			Y	-0-	-0-
11		720 N	178	-0-	-542	-0-	178 2			Y	-0-	-0-
12		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,696	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 173615 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7543 - 7643												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 20 RRCID -> 179194 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1087	2		Y	-0-
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2		Y	-0-
03		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2		Y	-0-
04		930 N	755	-0-	-175	-0-		755	2		Y	-0-
05		899 N	565	-0-	-334	-0-		565	2		Y	-0-
06		1110 N	98	-0-	-1012	-0-		98	2		Y	-0-
07		775 N	367	-0-	-408	-0-		367	2		Y	-0-
08		558 N	405	-0-	-153	-0-		405	2		Y	-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2		Y	-0-
10		372 N	291	-0-	-81	-0-		291	2		Y	-0-
11		390 N	338	-0-	-52	-0-		338	2		Y	-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			6,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 21 RRCID -> 180372 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934												
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1883	2	116	9	56
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		2019	2	123	9	168
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2327	2	20	9	71
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		2076	2	15	9	85
05		2387 N	2008	-0-	-379	-0-		2000	2	8	9	92
06		2280 N	1720	-0-	-560	-0-		1712	2	8	9	99
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2415	2	7	9	105
08		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2326	2			105
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2366	2	2	9	107
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2554	2	7	9	113
11		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-		2379	2	135	9	236
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-						236
TOTAL GAS PROD:			24,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			400					

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 22 RRCID -> 183927 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568												
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327	2		Y	-0-
02		1176 N	1166	-0-	-10	-0-		1166	2		Y	-0-
03		1302 N	1293	-0-	-9	-0-		1293	2		Y	-0-
04		1260 N	1076	-0-	-184	-0-		1076	2		Y	-0-
05		1302 N	1038	-0-	-264	-0-		1038	2		Y	-0-
06		1260 N	767	-0-	-493	-0-		767	2		Y	-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173	2		Y	-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		1089	2		Y	-0-
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		1019	2		Y	-0-
10		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2		Y	-0-
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956	2		Y	-0-
12		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			13,736	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE								
PETEX //CONT.// 659782																		
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 24 RRCID -> 184505 COMPL. DATE 06/30/2001										TOTAL DEPTH	8730	PERF. 7664 - 8104						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)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-	-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-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7236 - 7724						
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2	19	9	Y	17					125
02		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3186	2	18	9	Y	16	94	1			47
03		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	-0-	3694	2	8	9	Y	7					54
04		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	2	9	9	Y	8					62
05		3751 X	2948	-0-	-803	-0-	-0-	2940	2	8	9	Y	7					69
06		3630 X	2346	-0-	-1284	-0-	-0-	2342	2	4	9	Y	4					73
07		3689 X	3193	-0-	-496	-0-	-0-	3189	2	4	9	Y	4					77
08		3689 X	3146	-0-	-543	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					77
09		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	-0-	3810	2	2	9	Y	2					79
10		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	-0-	3140	2	45	9	Y	41	67	1			53
11		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	Y	12					65
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 35,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002										TOTAL DEPTH	8510	PERF. 7524 - 8038						
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06		1050 N	458	-0-	-592	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08		899 N	840	-0-	-59	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE
 PETEX //CONT.// 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
02		1568 N	1497	-0-	-71	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
04		1950 N	1215	-0-	-735	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
05		1643 N	1195	-0-	-448	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06		960 N	404	-0-	-556	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	136	-0-	-1135	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
08		1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
11		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780

01		2077 N	1612	-0-	-465	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
02		1792 N	1784	-0-	-8	-0-	1784	2		Y	-0-			-0-
03		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
06		1980 N	860	-0-	-1120	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
08		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-			-0-
09		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-			-0-
10		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
11		1770 N	434	-0-	-1336	-0-	434	2		Y	-0-			-0-
12		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074

01		1054 N	798	-0-	-256	-0-	798	2		Y	-0-			-0-
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2		Y	-0-			-0-
06		1110 N	397	-0-	-713	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2		Y	-0-			-0-
08		961 N	613	-0-	-348	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,901 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 #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003										TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7390 - 7856		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 X	433	-0-	-1024	-0-	431	2	2	9	Y	2		48
02		1316 X	244	-0-	-1072	-0-	243	2	1	9	Y	1	33 1	16
03		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2677	2	6	9	Y	5		21
04		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4642	2	14	9	Y	13		34
05		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4703	2	13	9	Y	12		46
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	Y	5		51
07		4805 X	3209	-0-	-1596	-0-	3205	2	4	9	Y	4		55
08		4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215	2	1	9	Y	1		56
09		4650 X	4187	-0-	-463	-0-	4184	2	3	9	Y	3		59
10		4712 X	4173	-0-	-539	-0-	4114	2	59	9	Y	54	62 1	51
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4571	2	18	9	Y	16		67
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		36,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		116								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003										TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7210 - 7236		
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-		-0-
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-		-0-
06		330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
07		341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-		-0-
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-		-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004										TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7268 - 7572		
01		1736 N	959	-0-	-777	-0-	955	2	4	9	Y	4		63
02		1568 N	979	-0-	-589	-0-	973	2	6	9	Y	5	46 1	22
03		1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1251	2	2	9	Y	2		24
04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4	9	Y	4		28
05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	Y	3		31
06		1200 N	880	-0-	-320	-0-	879	2	1	9	Y	1		32
07		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	Y	2		34
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-		34
09		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	1		35
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1745	2	25	9	Y	23	33 1	25
11		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	Y	7		32
12		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		15,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		
01		3441 X	2767	-0-	-674	-0-	2686 2	81 9	Y	74	86 1	62
02		2660 X	2317	-0-	-343	-0-	2255 2	62 9	Y	56	80 1	38
03		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2682 2	113 9	Y	103	84 1	57
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3292 2	110 9	Y	100	94 1	63
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2124 2	95 9	Y	86	84 1	65
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2616 2	55 9	Y	50	52 1	63
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	2897 2	70 9	Y	64	56 1	71
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3340 2	143 9	Y	130	119 1	82
09		3390 X	3144	-0-	-246	-0-	3067 2	77 9	Y	70	61 1	91
10		2976 X	1756	-0-	-1220	-0-	1700 2	56 9	Y	51	54 1	88
11		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3055 2	165 9	Y	150	151 1	87
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		87
TOTAL GAS PROD:			30,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			934			

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348												
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525 2		Y	-0-		-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		Y	-0-		-0-
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		Y	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-		-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
07		775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2		Y	-0-		-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-		-0-
09		690 N	556	-0-	-134	-0-	556 2		Y	-0-		-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-		-0-
11		690 N	561	-0-	-129	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-	-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2		Y	-0-	-0-
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-	-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2		Y	-0-	-0-
05		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-	-0-
06		2010 X	419	-0-	-1591	-0-	-0-	419	2		Y	-0-	-0-
07		2077 X	236	-0-	-1841	-0-	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
08		1767 X	1074	-0-	-693	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-	-0-
09		1470 X	8	-0-	-1462	-0-	-0-	8	2		Y	-0-	-0-
10		1519 X	1120	-0-	-399	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-	-0-
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-	-0-
12		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
01		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	-0-	5906	2	179	9	Y	107
02		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	-0-	4522	2	123	9	Y	70
03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	5122	2	216	9	Y	107
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	-0-	4523	2	152	9	Y	99
05		6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	-0-	4252	2	189	9	Y	118
06		5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	-0-	2493	2	53	9	Y	92
07		5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	-0-	3318	2	80	9	Y	92
08		5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	-0-	3451	2	149	9	Y	93
09		4680 X	3261	-0-	-1419	-0-	-0-	3182	2	79	9	Y	99
10		4433 X	3221	-0-	-1212	-0-	-0-	3119	2	102	9	Y	118
11		3480 X	272	-0-	-3208	-0-	-0-	258	2	14	9	Y	47
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	-0-				Y	NO RPT	47
TOTAL GAS PROD:			41,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,215				

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750 FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	142
02		168 X	147	-0-	-21	-0-	-0-	147	2		N	-0-	142
03		186 X	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	2		N	-0-	142
04		180 X	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2		N	-0-	142
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	142
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	-0-	66	2		N	-0-	142
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2		N	-0-	142
08		155 N	128	-0-	-27	-0-	-0-	128	2		N	-0-	142
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	142
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	142
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	142
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	2		N	-0-	142
TOTAL GAS PROD:			1,575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
DOSS, M. S.		WELL #:	4	RRCID ->	202712	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	4769	PERF.	2874 - 3006
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17											

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

HUMBLE-SHELL FEE		WELL #:		3		RRCID ->		224213		COMPL. DATE		09/20/2006		TOTAL DEPTH		4800		PERF.		2855 - 3087	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										

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

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
N. JENKINS "363"		516255									
N. JENKINS "363"		WELL #:	2	RRCID ->	225376	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	3306	PERF.	3084 - 3118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

N. JENKINS "363"		WELL #:		1		RRCID ->		225378		COMPL. DATE		09/28/2007		TOTAL DEPTH		3425		PERF.		3052 - 3066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM										
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-										

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

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

N. JENKINS "398"		WELL #: 2		RRCID -> 225381		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3056 - 3088								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255							
N. JENKINS "398"		WELL #:		3	RRCID ->	225382	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3085 - 3117
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

N. JENKINS "363"		WELL #:		5	RRCID ->	225666	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3075 - 3108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255											
N. JENKINS "10"		WELL #:		2	RRCID ->	225667	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3065 - 3098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		DOSS YATES 365		WELL #:		1	RRCID ->	184081	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3112 - 3148
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:		-0-				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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
02		0 N	-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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02		0 X	-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 #: 1 RRCID -> 203710 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		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-			

SPARKS YATES 396 WELL #: 2 RRCID -> 203956 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH RILEY YATES "361" WELL #: 1 RRCID -> 207565 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	93
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 742122														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SEABOARD OPERATING CO.		760960		RRCID -> 226031		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3078 - 3112								
CONDOR J		WELL #: 1														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

RITZ (SAN ANDRES) 76979 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GAINES
 BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
 CHILDREN'S HOME WELL #: 1 RRCID -> 205850 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5253 - 5545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			-0-
04		510 N	-0-	-0-	-510	-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	1	1 8		-0-
08		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-			-0-
11		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-			-0-
*12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,838				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SEMINOLE (YATES) 82225 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 OXY USA INC. 630591
 MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020764 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3110 - 3298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
02		1288 N	1070	-0-	-218	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1368	-0-	-72	-0-	1368 3		N	-0-			-0-
10		3100 N	13378	-0-	10278	10278	13378 3		N	-0-			-0-
11		3000 N	1257	-0-	-1743	8535	1257 3		N	-0-			-0-
*12		3100 N	1540	-0-	-1560	6975	1540 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2017 - P/A 09/28/17													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. GIBBS, KATIE S. /80		//CONT.// //CONT.//	82225 852 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		

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

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

GIBBS, KATIE S.		WELL #:	3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	3180	-	3190				
01	T. A.	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

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

GIBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3191	-	3271				
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-				-0-				
02	1540 N	933	-0-	-607	-0-	933	2	N	-0-				-0-				
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-				-0-				
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-				-0-				
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-				-0-				
06	1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1423	2	N	-0-				-0-				
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2	N	-0-				-0-				
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2	N	-0-				-0-				
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-				-0-				
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-				-0-				
11	1680 N	1596	-0-	-84	-0-	1596	3	N	-0-				-0-				
*12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-				-0-				

TOTAL GAS PROD:		18,855												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		//CONT.// 82225 852 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1071	-0-	-49	-0-	1071	2	N	-0-	-0-	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	
09	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	1025	3	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	
11	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3	N	-0-	-0-	
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
01	DLQ G-10	3821	-0-	3821	6152	3821	2	N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	3422	-0-	3422	9574	3422	2	N	-0-	-0-	
03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	
04	2190 X	1086	-0-	-1104	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	
05	2263 X	163	-0-	-2100	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
06	2190 X	154	-0-	-2036	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
07	2263 X	153	-0-	-2110	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
08	2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
09	1080 X	133	-0-	-947	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
10	155 X	32	-0-	-123	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	3	N	-0-	-0-	
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
01	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235	2	N	-0-	-0-	
02	2660 X	631	-0-	-2029	-0-	631	2	N	-0-	-0-	
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-	-0-	
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-	-0-	
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
07	2945 N	1707	-0-	-1238	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2	N	-0-	-0-	
09	2700 N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3	N	-0-	-0-	
10	1705 N	832	-0-	-873	-0-	832	3	N	-0-	-0-	
11	2850 X	580	-0-	-2270	-0-	580	3	N	-0-	-0-	
12	2945 X	622	-0-	-2323	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329
01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2	N	-0-			-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2	N	-0-			-0-
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3286	-0-	286	-0-	286 2	N	-0-			-0-
05	3516 X	3230	-0-	-286	-0-	3230 2	N	-0-			-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2857	-0-	-26	-0-	2857 2	N	-0-			-0-
08	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374 2	N	-0-			-0-
09	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	2455 3	N	-0-			-0-
10	2883 X	2601	-0-	-282	-0-	2601 3	N	-0-			-0-
11	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	2344 3	N	-0-			-0-
12	2852 X	2251	-0-	-601	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184824	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3065 - 3198
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724 2	N	-0-			-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879 2	N	-0-			-0-
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795 2	N	-0-			-0-
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735 3	N	-0-			-0-
10	868 N	746	-0-	-122	-0-	746 3	N	-0-			-0-
11	780 N	708	-0-	-72	-0-	708 3	N	-0-			-0-
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #:		1	RRCID ->	197336	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 3182 - 3307		
M	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		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
02		2772 X	2690	-0-	-82	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
04		3150 X	2785	-0-	-365	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
05		3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2679	-0-	-471	-0-	2679 2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2294	-0-	-682	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
08		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
09		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3		N	-0-			-0-
10		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 3		N	-0-			-0-
11		3120 X	1895	-0-	-1225	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
12		3224 X	1253	-0-	-1971	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALTER TURLIN		WELL #:		1	RRCID ->	202714	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3238 - 3276		
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-			-0-
08		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		N	-0-			-0-
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
*12		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202731	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3229 - 3379		
01		3100 N	3356	-0-	256	478	3356 2		N	-0-			-0-
02		3538 X	3060	-0-	-478	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
04		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
05		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
06		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			-0-
07		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			-0-
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
09		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-			-0-
10		2325 X	1204	-0-	-1121	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
11		2250 X	58	-0-	-2192	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12		2325 X	1	-0-	-2324	-0-	1 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203766	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3160 - 3327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-	
02		2296 N	1999	-0-	-297	-0-	1999 2	N	-0-		-0-	
03		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2	N	-0-		-0-	
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2	N	-0-		-0-	
05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	N	-0-		-0-	
06		2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248 2	N	-0-		-0-	
07		2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2239 2	N	-0-		-0-	
08		2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135 2	N	-0-		-0-	
09		2250 N	2110	-0-	-140	-0-	2110 3	N	-0-		-0-	
10		2232 N	590	-0-	-1642	-0-	590 3	N	-0-		-0-	
11		3000 N	3357	-0-	357	-0-	3357 3	N	-0-		-0-	
*12		3100 N	3239	-0-	139	-0-	3239 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		27,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203767	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	3130 - 3242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-		-0-	
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-		-0-	
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-	
04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-	
05		2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	1101 2	N	-0-		-0-	
06		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083 2	N	-0-		-0-	
07		1178 N	986	-0-	-192	-0-	986 2	N	-0-		-0-	
08		1116 N	895	-0-	-221	-0-	895 2	N	-0-		-0-	
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-		N	-0-		-0-	
10		992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-	
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAWYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206562	COMPL. DATE	01/24/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3338 - 3458
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	N	-0-		-0-	
02		1624 N	982	-0-	-642	-0-	982 2	N	-0-		-0-	
03		1302 N	951	-0-	-351	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
04		1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-	
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-	
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES) OXY USA INC. RILEY 'A' 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3871	-0-	771	2775	3871	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3556	-0-	756	3531	3556	2	N	-0-			-0-
03	7680	X	4149	-0-	-3531	-0-	4149	2	N	-0-			-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2	N	-0-			-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-			-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2	N	-0-			-0-
09	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	3	N	-0-			-0-
10	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3	N	-0-			-0-
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3	N	-0-			-0-
*12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3279 - 3393			
01	3100	N	4168	-0-	1068	3566	4168	2	N	-0-			-0-
02	7931	X	4365	-0-	-3566	-0-	4365	2	N	-0-			-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2	N	-0-			-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2	N	-0-			-0-
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-			-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-			-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3	N	-0-			-0-
10	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	3	N	-0-			-0-
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3	N	-0-			-0-
12	2077	X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3138 - 3249			
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1795	-0-	-445	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			-0-
06	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
08	2573	N	2133	-0-	-440	-0-	2133	2	N	-0-			-0-
09	2280	N	574	-0-	-1706	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10	2170	N	32	-0-	-2138	-0-	32	3	N	-0-			-0-
11	2070	N	3	-0-	-2067	-0-	3	3	N	-0-			-0-
*12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213902	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3240 - 3355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-	
02		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2	N	-0-		-0-	
03		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-		-0-	
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-		-0-	
05		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2	N	-0-		-0-	
06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-		-0-	
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-		-0-	
08		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-	
09		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-	
10		1085 N	341	-0-	-744	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		-0-	
*12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213929	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3352 - 3470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-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:		36		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215845	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3375 - 3487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2418 X	2024	-0-	-394	-0-	2024 2	N	-0-		-0-	
02		2184 X	197	-0-	-1987	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
03		2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615 2	N	-0-		-0-	
04		2340 X	696	-0-	-1644	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
05		2418 X	557	-0-	-1861	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
06		1950 X	398	-0-	-1552	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
07		713 X	197	-0-	-516	-0-	197 2	N	-0-		-0-	
08		713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2	N	-0-		-0-	
09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3	N	-0-		-0-	
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-		-0-	
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 215964	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 3622	PERF. 3336	- 3453						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-							

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

XTO ENERGY INC.		945936		H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3285	- 3369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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-							

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

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

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 -	5048
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7 8	-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:		7				

SLAUGHTER (SAN ANDRES)		83991 600		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HOCKLEY					
D C OIL COMPANY, INC.		196082										
DEAN, C. S.		WELL #:		2201	RRCID ->	141692	COMPL. DATE	01/12/1986	TOTAL DEPTH	5015	PERF. N/A	
01	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-		-0-
02	56 #	11	-0-	-45	-0-	11	3		N	-0-		-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-		-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-		-0-
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3		N	-0-		-0-
08	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-		-0-
09	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-		-0-
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		256				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STESCOTT (ATOKA 6185)		86020 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE								
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462														
TAYLOR, B. J.		WELL #: 1		RRCID -> 083931		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6220 - 6226								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	18	1	109	3	Y	-0-				-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-				-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	Y	-0-				-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	3	Y	-0-				-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-				-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-				-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	18	1	104	3	Y	-0-				-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-				-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	-0-	25	1	128	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	94	-0-	94	-0-	17	1	77	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735														
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3		N	-0-					-0-
02	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3		N	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3		N	-0-					-0-
04	3240	X	1852	-0-	-1388	-0-	1852	3		N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3		N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3		N	-0-					-0-
07	8339	X	8175	-0-	-164	-0-	8175	3		N	-0-					-0-
08	8866	X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3		N	-0-					-0-
09	8580	X	4160	-0-	-4420	-0-	4160	3		N	-0-					-0-
10	8866	X	7581	-0-	-1285	-0-	7581	3		N	-0-					-0-
11	7950	X	7550	-0-	-400	-0-	7550	3		N	-0-					-0-
12	8184	X	7918	-0-	-266	-0-	7918	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		85,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4576 - 4581								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	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-								

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6717	PERF. 4607 - 4617	
M	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		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
03		659 N	659	-0-	-0-	624 3	35 9		N	32		95
04		99 N	99	-0-	-0-	97 3	2 9		N	2		97
05		40 N	40	-0-	-0-	37 3	3 9		N	3		100
06		150 N	-0-	-0-	-150				N	-0-		100
07		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		100
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-		100
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			798	TOTAL CONDENSATE PROD:				37				

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
03		T. A.	114	-0-	114	114 3			N	-0-		210
04		T. A.	149	-0-	149	263 149 3			N	-0-		210
05		263 X	-0-	-0-	-263				N	-0-		210
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
07		124 N	-0-	-0-	-124				N	-0-		210
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		210
TOTAL GAS PROD:			263	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEX-MEX		89005 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
KNIGHT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4332 - 4602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		160
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		89005 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
RMB OPERATING LLC		714207													
EWING, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-							

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

TEX-PAC (YATES)		89024 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
BIG D ENERGY COMPANY		069344													
JONES 24-7		WELL #: 1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A					
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	14B DENY	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

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	O	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	248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	10	-0-	-186	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6202 - 6232			
M	O	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	853 N	853	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	251	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	250	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	237	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	302	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	653	-0-	-337	-0-	208	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	739	-0-	-284	-0-	212	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	719	-0-	719	719	225	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	602	-0-	602	1321	204	1	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIPPEN, S. (CONGL.)		90170 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
CASE OIL		139105									
SEXTON		WELL #: 1A		RRCID -> 104151		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6405 - 6415			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36923		N	-0-	-0-	101
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TIPPEN, S. (CONGL.)		//CONT.//		90170 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY				339493								
MOSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206782	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6475 - 6495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OASIS OPERATING, INC.				617470									
TIPPEN				WELL #:	1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6754 - 6758
01	3100	N	3518	-0-	418	418	3518	2	N	-0-		203	
02	2800	N	2656	-0-	-144	274	2656	2	N	-0-		203	
03	3100	N	2939	-0-	-161	113	2939	2	N	-0-		203	
04	2594	X	2481	-0-	-113	-0-	2481	2	N	-0-		203	
05	1860	X	1529	-0-	-331	-0-	1529	2	N	-0-		203	
06	1800	X	945	-0-	-855	-0-	945	2	N	-0-		203	
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-		203	
08	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-		203	
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2	N	-0-		203	
10	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2	N	-0-		203	
11	2781	N	2640	-0-	-141	-0-	2640	2	N	-0-		203	
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		203	
TOTAL GAS PROD:		27,522		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
FRAZIER, MARY				WELL #:		RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF.	N/A
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
02	P&A	COND	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:				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE							
GUNN OIL COMPANY		339493													
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748		PERF. 6533 - 6544					
M	O	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-							

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	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	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-				-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-				-0-
09	2190 N	1242	-0-	-948	-0-	1242	2			N	-0-				-0-
10	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2			N	-0-				-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,182				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A					
M	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY		339493									
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143			
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN				
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909										
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907				
01	1307	N	1307	-0-	-0-	1283	2	24	9	N	22	154
02	1021	N	1021	-0-	-0-	1009	2	12	9	N	11	165
03	1288	N	1288	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19	184
04	1180	N	1180	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6	190
05	1242	N	1242	-0-	-0-	1223	2	19	9	N	17	207
06	1122	N	1122	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	46
07	1226	N	1226	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15	61
08	1147	N	1147	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19	80
09	1098	N	1098	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6	86
10	1087	N	1087	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	87
11	1019	N	1019	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10	97
*12	992	N	992	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	104

TOTAL GAS PROD: 13,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493											
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318					
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	77		
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	N	-0-	77
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	2	N	-0-	77
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	-0-	77
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	-0-	77
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	-0-	77
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	-0-	77
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-	77
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	63	1	28	2	N	-0-	77
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	1			N	-0-	77
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	63	1	2	2	N	-0-	77
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	63	1	2	2	N	-0-	77

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
MAJORS A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	240654	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	13556	PERF.	9644 - 13336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12648 X	11398	-0-	-1250	-0-	11186 2	212 9	N	193			292
02		11144 X	10741	-0-	-403	-0-	10433 2	308 9	N	280	190 1		382
03		11842 X	11718	-0-	-124	-0-	11435 2	283 9	N	257	380 1	2 8	257
04		11280 X	11248	-0-	-32	-0-	11149 2	99 9	N	90	188 1		159
05		11904 X	11058	-0-	-846	-0-	10911 2	147 9	N	134	196 1	1 8	96
06		11520 X	3909	-0-	-7611	-0-	3752 2	157 9	N	143	2 8		237
07		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15300 2	32 9	N	29	200 1		66
08		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215 2	285 9	N	259	191 1	6 8	128
09		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11678 2	151 9	N	137	184 1		81
10		13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12972 2	252 9	N	229			310
11		12330 X	11283	-0-	-1047	-0-	11283 2		N	-0-			310
12		12741 X	11236	-0-	-1505	-0-	10805 2	431 9	N	392	386 1	6 8	310
TOTAL GAS PROD:		135,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,143					

MAJORS A		WELL #:		3	RRCID ->	246635	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	15096	PERF.	N/A	
01		4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4171 2	80 9	N	73			194
02		4032 X	3795	-0-	-237	-0-	3770 2	25 9	N	23	183 1		34
03		4464 X	4303	-0-	-161	-0-	4081 2	222 9	N	202	197 1		39
04		4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873 2		N	-0-			39
05		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4585 2	140 9	N	127			166
06		4170 X	1596	-0-	-2574	-0-	1561 2	35 9	N	32			198
07		4309 X	3728	-0-	-581	-0-	3644 2	84 9	N	76	185 1		89
08		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660 2	68 9	N	62			151
09		4560 X	3864	-0-	-696	-0-	3825 2	39 9	N	35			186
10		4712 X	4229	-0-	-483	-0-	4229 2		N	-0-			186
11		4560 X	4194	-0-	-366	-0-	4091 2	103 9	N	94	188 1	3 8	89
12		4712 X	4290	-0-	-422	-0-	4290 2		N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		47,576				TOTAL CONDENSATE PROD:		724					

LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-	646 2	26 9	N	24	2 8		119
02		476 N	416	-0-	-60	-0-	410 2	6 9	N	5			124
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	508 2	11 9	N	10			134
04		660 N	499	-0-	-161	-0-	486 2	13 9	N	12			146
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	672 2	9 9	N	8			154
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	384 2	8 9	N	7			161
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	679 2	6 9	N	5			166
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032 2	15 9	N	14	6 8		174
09		390 N	240	-0-	-150	-0-	234 2	6 9	N	5			179
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	576 2	2 9	N	2			181
11		1020 N	559	-0-	-461	-0-	551 2	8 9	N	7			188
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	472 2	12 9	N	11	3 8		196
TOTAL GAS PROD:		6,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE						
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493												
KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510	-	12853		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14446 X	13547	-0-	-899	-0-	13434	2	113	9	N	103	187	0	60	
02		13048 X	12487	-0-	-561	-0-	12417	2	70	9	N	64			124	
03		13764 X	12842	-0-	-922	-0-	12762	2	80	9	N	73			197	
04		13200 X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52	186	0	59	
05		13826 X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60			119	
06		13380 X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47			166	
07		13826 X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-			166	
08		13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75			241	
09		13230 X	10970	-0-	-2260	-0-	10957	2	13	9	N	12	187	0	65	
10		13671 X	12873	-0-	-798	-0-	12873	2			N	-0-		1	8	65
11		12300 X	11954	-0-	-346	-0-	11782	2	172	9	N	156	181	0	40	
12		12710 X	11059	-0-	-1651	-0-	10970	2	89	9	N	81			121	
TOTAL GAS PROD:		148,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		723								

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697	-	10948	
01		12214 X	1748	-0-	-10466	-0-	28	1	1670	2	N	45	187	1	27
02		7112 X	1893	-0-	-5219	-0-	50	9	35	1	N	24	9	8	42
03		7874 X	1608	-0-	-6266	-0-	26	9	35	1	N	15	3	8	54
04		5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	17	9	26	1	N	7	2	8	59
05		2759 X	2630	-0-	-129	-0-	8	9	32	1	N	19	7	8	71
06		2040 X	834	-0-	-1206	-0-	21	9	14	1	N	-0-			71
07		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	28	1	28	1	N	-0-			71
08		2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	12	1	N	8	8	8	71
09		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	9	9	35	1	N	2	1	8	72
10		2635 X	1954	-0-	-681	-0-	2	9	35	1	N	-0-			72
11		2100 X	1181	-0-	-919	-0-	34	1	34	1	N	-0-			72
12		3534 X	315	-0-	-3219	-0-	7	1	7	1	N	3	3	8	72
TOTAL GAS PROD:		20,241				TOTAL CONDENSATE PROD:		123							

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-							

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544 WELL #: 4439GC RRCID -> 096174 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4620 - 4920

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

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

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

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-							

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7566GC		RRCID -> 174481	COMPL. DATE 09/20/1999	TOTAL DEPTH 4774	PERF. 4679	- 4737	
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 #: 6549GC		RRCID -> 174484	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4683	- 4748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 7438GC		RRCID -> 174843	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 4841	PERF. 4737	- 4800	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7564GC		RRCID -> 174844	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 4714	- 4772		
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 #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
DENVER UNIT		WELL #:		7567GC	RRCID ->	175155	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	4690	-	4756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * 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 #:		8539GC	RRCID ->	175156	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4654	-	4730
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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-						

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	312409 X	312409	-0-	-0-	311586 2	823 9	N	748
02	269504 X	269504	-0-	-0-	269272 2	232 9	N	211
03	303299 X	303299	-0-	-0-	303027 2	272 9	N	247
04	347600 X	347600	-0-	-0-	347277 2	323 9	N	294
05	293783 X	293783	-0-	-0-	293512 2	271 9	N	246
06	297732 X	297732	-0-	-0-	297470 2	262 9	N	238
07	321743 X	321743	-0-	-0-	321493 2	250 9	N	227
08	314135 X	314135	-0-	-0-	314101 2	34 9	N	31
09	320081 X	320081	-0-	-0-	319844 2	237 9	N	215
10	328413 X	328413	-0-	-0-	328130 2	283 9	N	257
11	296637 X	296637	-0-	-0-	296341 2	296 9	N	269
*12	288171 X	288171	-0-	-0-	287906 2	265 9	N	241

TOTAL GAS PROD: 3,693,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 6551GC RRCID -> 178836 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743

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

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

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

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
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
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 #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
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 #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
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 #: 4448GC RRCID -> 187622 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4781 - 4822

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

DENVER UNIT WELL #: 7444GC RRCID -> 187624 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 4779 - 4846

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

DENVER UNIT WELL #: 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-								

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 5522GC RRCID -> 187627 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4678 - 4746

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 #: 4445GC RRCID -> 188184 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4580 - 5177

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

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

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-

WASSON //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DENVER UNIT WELL #: 4340GC RRCID -> 189760 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4652 - 4731

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

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

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-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 6656GC		RRCID -> 189886		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4774 - 4839		
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 #: 4342GC		RRCID -> 191353		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4665 - 4730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 * *	* * 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 #:		4548GC	RRCID ->	191355	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4804 -	4840
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 #:		4549GC	RRCID ->	192892	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	4670 -	4723
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 #:		6564GC	RRCID ->	193883	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4831	PERF.	4718 -	4757
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
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 #: 4341GC		RRCID -> 193886	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4745	- 4810		
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 #: 4438GC		RRCID -> 195210	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5337	PERF. 4634	- 4719		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 4790	- 4837	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 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
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 #: 4570GC		RRCID -> 212042	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4670	- 4762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

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

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

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

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

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

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4569GC	RRCID ->	222488	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4866 - 4883
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

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

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT //CONT.// 95397 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOAKUM //CONT.// 617544
WELL #: 5523GC RRCID -> 226054 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4649 - 4704

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

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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6568GC		RRCID -> 229643		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4750 - 4788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 5622GC		RRCID -> 229758		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
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 #: 4572GC		RRCID -> 230105		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4702 - 4775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 4876	PERF. 4808	- 4841	
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 #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 4702	- 4757	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 4751	PERF. 4656	- 4736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	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 #: 4347GC RRCID -> 236321 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4692 - 4765

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

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

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-							

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF. 4690 - 4769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * 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 #:		4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4466GC	RRCID ->	245595	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4650 - 4713
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4740 - 4787
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF. 4665 - 4724
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-				

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 4705 - 4732
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID ->	246016	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	4915	PERF. N/A
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WASSON		//CONT.//		95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: YOAKUM			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DENVER UNIT		WELL #:		4761GC	RRCID ->	246797	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	4854	PERF. 4962 - 5010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DENVER UNIT		WELL #:		4463GC	RRCID ->	248490	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	4773	PERF. 4710 - 4757
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	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-					

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

CORNELL UNIT		PF WELL	WELL #:	1	RRCID -> 189910	COMPL. DATE 08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	21100 3	N	-0-	-0-	
02	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	21361 3	N	-0-	-0-	
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608 3	N	-0-	-0-	
04	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	30693 3	N	-0-	-0-	
05	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114 3	N	-0-	-0-	
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	16105 3	N	-0-	-0-	
07	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068 3	N	-0-	-0-	
08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938 3	N	-0-	-0-	
09	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	17246 3	N	-0-	-0-	
10	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	17353 3	N	-0-	-0-	
11	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16592 3	N	-0-	-0-	
*12	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16145 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		235,323		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WELLMAN, WEST (YATES)		96188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
O. D. C. -57- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052568		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WELTMER (CLEAR FORK)		96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
WELTMER, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 240180		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	76 1	5393 2	Y	383	426 1	84
						399 4	421 9				
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	72 1	4986 2	Y	283	295 1	72
						469 4	311 9				
03	6138 X	5898	-0-	-240	-0-	77 1	5320 2	Y	292	286 1	78
						180 4	321 9				
04	5940 X	5807	-0-	-133	-0-	74 1	5364 2	Y	335	340 1	73
						369 9					
05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	76 1	5469 2	Y	288	290 1	71
						8 4	317 9				
06	5670 X	1344	-0-	-4326	-0-	81 1	954 2	Y	281	281 1	71
						309 9					
07	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	83 1	5132 2	Y	252	264 1	59
						277 9					
08	5859 X	5786	-0-	-73	-0-	78 1	5141 2	Y	283	281 1	61
						256 4	311 9				
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	76 1	5523 2	Y	270	219 1	112
						297 9					
10	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	79 1	5686 2	Y	257	314 1	55
						283 9					
11	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	76 1	5880 2	Y	305	273 1	87
						336 9					
*12	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	78 1	6174 2	Y	291	333 1	45
						320 9					
TOTAL GAS PROD:		67,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,520					

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 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	2325 X	2312	-0-	-13	-0-	28	1	1991	2	Y	133	143	1		29
						147	4	146	9						
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	26	1	1835	2	Y	182	165	1		46
						173	4	200	9						
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2175	2	Y	218	206	1		58
						74	4	240	9						
04	3000 N	3053	-0-	53	53	39	1	2827	2	Y	170	191	1		37
						187	9								
05	3100 N	3302	-0-	202	255	43	1	3097	2	Y	144	146	1		35
						4	4	158	9						
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41	1	486	2	Y	134	135	1		34
						147	9								
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46	1	2822	2	Y	134	137	1		31
						147	9								
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	44	1	2864	2	Y	129	132	1		28
						142	4	142	9						
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	39	1	2838	2	Y	120	98	1		50
						132	9								
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	41	1	2910	2	Y	113	139	1		24
						124	9								
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	39	1	3003	2	Y	136	121	1		39
						150	9								
*12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	41	1	3214	2	Y	129	148	1		20
						142	9								
TOTAL GAS PROD:		32,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,742									

WELTMER, T. C. WELL #: 7 RRCID -> 248325 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7077 - 7668															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	18	1	1271	2	Y	100	107	1		22
						94	4	110	9						
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1027	2	Y	75	78	1		19
						96	4	83	9						
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	17	1	1160	2	Y	81	78	1		22
						39	4	89	9						
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14	1	994	2	Y	73	79	1		16
						80	9								
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	13	1	926	2	Y	80	76	1		20
						1	4	88	9						
06	1080 N	67	-0-	-1013	-0-	3	1	36	2	Y	25	39	1		6
						28	9								
07	PRTL PLG	44	-0-	44	44	1	1	34	2	Y	8	12	1		2
						9	9								
08	PRTL PLG	447	-0-	447	491	5	1	311	2	Y	105	84	1		23
						15	4	116	9						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-				23
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-				23
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-				23
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	491					Y	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		6,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		547									

WICHITA DOME (ATOKA)		97164 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING								
GUNN OIL COMPANY		339493														
MASTERSER PN		WELL #: 1		RRCID -> 203699		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6104 - 6120								
M	O	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-								

MASTERSER PN		WELL #: 2		RRCID -> 203809		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6142 - 6175								
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-								

MASTERSER PNE		WELL #: 1		RRCID -> 262706		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6132 - 6139								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

(GWN415)

02/13/2018

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS