

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		00020 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263										
COGDELL, 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 216243		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8419 - 8623				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

ALAN JOHNSON (CANYON LIME)		01082 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COTTLE				
NWG OPERATING LLC		616947										
JOHNSON, L.K.		WELL #: 301		RRCID -> 257641		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3684 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	526				N	NO RPT	-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		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	20 1	843 2	N	435	188 1		275
						479 9						
01	1302 N	964	-0-	-338	-0-	3 1	575 2	N	351	566 1		60
						386 9						
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	10 1	1024 2	N	170	186 1		44
						187 9						
03	1333 N	756	-0-	-577	-0-	6 1	623 2	N	115			159
						127 9						
04	930 N	711	-0-	-219	-0-	6 1	621 2	N	76	186 1		49
						84 9						
05	1302 N	773	-0-	-529	-0-	7 1	568 2	N	180			229
						198 9						

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443
12	868 N	734	-0-	-134	-0-	52 1	585 2	N	88	191 1		57
						97 9						
01	930 N	472	-0-	-458	-0-	22 1	450 2	N	-0-			57
						47 1	712 2	N	123			180
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	135 9						
						40 1	626 2	N	40			220
						44 9						
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	20 1	371 2	N	10	183 1		47
						11 9						
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	36 1	847 2	N	100			147
						110 9						

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	N	-0-			17
						5 1	668 2	N	-0-			17
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	5 1	612 2	N	-0-			17
						3 1	120 2	N	-0-			17
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	3 1	410 2	N	-0-			17
						5 1	472 2	N	-0-			17
03	558 N	123	-0-	-435	-0-	3 1	410 2	N	-0-			17
						3 1	410 2	N	-0-			17
04	660 N	413	-0-	-247	-0-	5 1	472 2	N	-0-			17
						5 1	472 2	N	-0-			17
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	5 1	472 2	N	-0-			17
						5 1	472 2	N	-0-			17

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	10 1	415 2	N	-0-			187
						10 1	1011 2	N	-0-			187
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	6 1	1500 2	N	13			200
						14 9						
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	27 1	1590 2	N	74	184 1		90
						81 9						
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	13 1	829 2	N	5	2 8		93
						6 9						
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	12 1	648 2	N	-0-			93
						12 1	648 2	N	-0-			93
05	1612 N	660	-0-	-952	-0-	12 1	648 2	N	-0-			93
						12 1	648 2	N	-0-			93

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	9 1	932 2	N	-0-			59
						2 1	296 2	N	-0-			59
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	5 1	563 2	N	-0-			59
						4 1	399 2	N	-0-			59
02	638 N	568	-0-	-70	-0-	3 1	285 2	N	-0-			59
						4 1	399 2	N	-0-			59
03	930 N	403	-0-	-527	-0-	3 1	285 2	N	-0-			59
						3 1	285 2	N	-0-			59
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	5 1	470 2	N	-0-			59
						5 1	470 2	N	-0-			59
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	5 1	470 2	N	-0-			59
						5 1	470 2	N	-0-			59

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
RUSSELL		WELL #:		5	RRCID ->	211905	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7992 -	9258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		992 N	962	-0-	-30	-0-	16 1	946 2	N	-0-				162
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	32 1	1093 2	N	-0-				162
02		754 N	609	-0-	-145	-0-	13 1	596 2	N	-0-				162
03		961 N	679	-0-	-282	-0-	26 1	653 2	N	-0-				162
04		1080 N	899	-0-	-181	-0-	26 1	873 2	N	-0-				162
*05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	28 1	1186 2	N	-0-				162

BROTHERS		WELL #:		9	RRCID ->	213975	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8550 -	9603	
12		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	6 1	1271 2	N	8				35
01		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	12 1	4393 2	N	46				81
02		2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	10 1	2401 2	N	30				111
03		1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	6 1	1474 2	N	13				124
04		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	9 1	2577 2	N	109	184 1	12 8		37
*05		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	10 1	2502 2	N	20				57

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	213978	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 -	11445	
12		7843 X	7546	-0-	-297	-0-	85 1	7441 2	N	18	178 1			67
01		7843 X	7137	-0-	-706	-0-	85 1	7000 2	N	47				114
02		7337 X	7106	-0-	-231	-0-	85 1	6871 2	N	136	189 1			61
03		7533 X	6699	-0-	-834	-0-	85 1	6451 2	N	148	177 1			32
04		7290 X	6557	-0-	-733	-0-	85 1	6418 2	N	49				81
05		7595 X	6011	-0-	-1584	-0-	82 1	5871 2	N	53				134

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID ->	216195	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 -	10632	
12		2449 N	2197	-0-	-252	-0-	90 1	2107 2	N	-0-				189
01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	90 1	2441 2	N	-0-				189
02		2117 N	1917	-0-	-200	-0-	78 1	1839 2	N	-0-				189
03		2201 N	1757	-0-	-444	-0-	60 1	1596 2	N	92	189 1			92
04		2460 N	1612	-0-	-848	-0-	63 1	1417 2	N	120	184 1			28
05		2046 N	1322	-0-	-724	-0-	61 1	1261 2	N	-0-				28

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID ->	226568	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 -	10656	
12		4898 X	4708	-0-	-190	-0-	80 1	4440 2	N	171	181 1			137
01		4774 X	4357	-0-	-417	-0-	80 1	4231 2	N	42				179
02		4901 X	2297	-0-	-2604	-0-	46 9	2231 2	N	23				202
03		5239 X	3861	-0-	-1378	-0-	41 1	3740 2	N	56	179 1			79
04		5070 X	2958	-0-	-2112	-0-	25 9	2858 2	N	40				119
05		4712 X	490	-0-	-4222	-0-	56 1	463 2	N	1				120

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE												
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493																		
BROTHERS		WELL #:		15	RRCID ->	226569	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	7814 - 9608										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12		9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	85	1	8981	2	N	231	191	1	115							
							254	9														
01		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	85	1	8497	2	N	300	378	1	37							
							330	9														
02		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	85	1	5452	2	N	57			94							
							63	9														
03		4154 X	3869	-0-	-285	-0-	85	1	3778	2	N	5			99							
							6	9														
04		4020 X	2993	-0-	-1027	-0-	57	1	2925	2	N	10			109							
							11	9														
05		4154 X	3745	-0-	-409	-0-	82	1	3662	2	N	1			110							
							1	9														
BROTHERS													WELL #:	16	RRCID ->	228985	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7897 - 9354
12		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	62	1	5296	2	N	46			132							
							51	9														
01		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	80	1	5263	2	N	109	187	1	54							
							120	9														
02		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	55	1	5267	2	N	20			74							
							22	9														
03		5394 X	2819	-0-	-2575	-0-	45	1	2750	2	N	22			96							
							24	9														
04		5280 X	2538	-0-	-2742	-0-	53	1	2485	2	N	-0-			96							
05		5704 X	1767	-0-	-3937	-0-	36	1	1731	2	N	-0-			96							
BROTHERS "A"													WELL #:	12	RRCID ->	234715	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	8955 - 11855
12		4371 X	4065	-0-	-306	-0-	80	1	3897	2	N	80	183	1	141							
							88	9														
01		4371 X	4175	-0-	-196	-0-	80	1	4027	2	N	62			203							
							68	9														
02		4089 X	3005	-0-	-1084	-0-	77	1	2911	2	N	15			218							
							17	9														
03		4309 X	4174	-0-	-135	-0-	80	1	3989	2	N	95	181	1	132							
							105	9														
04		4170 X	3396	-0-	-774	-0-	80	1	3293	2	N	21			153							
							23	9														
*05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	77	1	3972	2	N	145			298							
							160	9														
BROTHERS "A"													WELL #:	13	RRCID ->	234716	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	8294 - 11031
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75							
BROTHERS													WELL #:	17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
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-							

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
RUSSELL		WELL #:		8	RRCID -> 236276		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8692 - 11471			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	6169 X	4399	-0-	-1770	-0-	90 1	4309 2	N	-0-			62
		6169 X	4092	-0-	-2077	-0-	78 1	3878 2	N	124			186
							136 9						
02	03	6177 X	3882	-0-	-2295	-0-	87 1	3795 2	N	-0-			186
		6603 X	3494	-0-	-3109	-0-	87 1	3309 2	N	89	185 1		90
							98 9						
04	05	6390 X	3783	-0-	-2607	-0-	90 1	3693 2	N	-0-			90
		4402 X	3977	-0-	-425	-0-	87 1	3890 2	N	-0-			90

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID -> 240628		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8217 - 11244			
12	01	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	2017 2		N	-0-			65
		2263 X	2252	-0-	-11	-0-	2244 2	8 9	N	7			72
		2117 X	1968	-0-	-149	-0-	1965 2	3 9	N	3			75
		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2830 2	13 9	N	12			87
		3000 N	3019	-0-	19	19	3011 2	8 9	N	7			94
*05		3100 N	3262	-0-	162	181	3262 2		N	-0-			94

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 240629		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 9445 PERF. 7871 - 9224			
12	01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	55 1	9198 2	N	49	190 1		30
		9545 X	9545	-0-	-0-	-0-	54 9						
							48 1	9386 2	N	101			131
							111 9						
02	03	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	53 1	9047 2	N	-0-			131
		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	55 1	8940 2	N	10			141
							11 9						
04	05	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	55 1	8948 2	N	-0-			141
		9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	51 1	9440 2	N	30			171
							33 9						

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID -> 246133		COMPL. DATE 12/08/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7860 - 9687			
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSSELL		WELL #:		9	RRCID -> 248429		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 12292 PERF. 9646 - 11770			
12	01	3844 X	2844	-0-	-1000	-0-	90 1	2754 2	N	-0-			69
		3348 X	2792	-0-	-556	-0-	90 1	2636 2	N	60			129
							66 9						
02	03	3103 X	2729	-0-	-374	-0-	90 1	2639 2	N	-0-			129
		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	90 1	2709 2	N	-0-			129
		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	90 1	2862 2	N	-0-			129
		2914 X	1813	-0-	-1101	-0-	67 1	1746 2	N	-0-			129

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 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
12	11377 X	10282	-0-	-1095	-0-	20	1	10262	2	N	-0-		76
01	11005 X	10443	-0-	-562	-0-	20	1	10423	2	N	-0-		76
02	10295 X	9008	-0-	-1287	-0-	20	1	8904	2	N	76		152
03	10695 X	9845	-0-	-850	-0-	84	9						
04	10350 X	8530	-0-	-1820	-0-	20	1	9771	2	N	49		201
05	10447 X	9870	-0-	-577	-0-	54	9						
						19	1	8408	2	N	94	186 1	5 8
						103	9						104
						19	1	9746	2	N	95		199
						105	9						

BROTHERS A		WELL #:		21	RRCID ->	272609	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9753 - 11792	
12	13485 X	11945	-0-	-1540	-0-	80	1	11734	2	N	119		298
01	13361 X	12136	-0-	-1225	-0-	131	9						
02	12499 X	10216	-0-	-2283	-0-	80	1	11987	2	N	63	183 1	178
03	13361 X	11178	-0-	-2183	-0-	69	9						
04	12510 X	9905	-0-	-2605	-0-	80	1	10061	2	N	68	177 1	69
05	12121 X	10675	-0-	-1446	-0-	75	9						
						80	1	10978	2	N	109		178
						120	9						
						80	1	9716	2	N	99	184 1	4 8
						109	9						89
						72	1	10498	2	N	95		184
						105	9						

RUSSELL		WELL #:		12	RRCID ->	274221	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	9030 - 11255	
12	9641 X	8926	-0-	-715	-0-	90	1	8740	2	N	87		179
01	9641 X	8975	-0-	-666	-0-	96	9						
02	8758 X	7421	-0-	-1337	-0-	90	1	8840	2	N	41		220
03	9331 X	8332	-0-	-999	-0-	45	9						
04	8700 X	7667	-0-	-1033	-0-	90	1	7331	2	N	-0-		220
05	8990 X	8056	-0-	-934	-0-	90	1	8242	2	N	-0-		220
						90	1	7463	2	N	104	190 1	134
						114	9						
						87	1	7969	2	N	-0-		134

MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217	
12	11222 X	10635	-0-	-587	-0-	10416	2	219	9	N	199	182 1	121
01	11222 X	10560	-0-	-662	-0-	10133	2	427	9	N	388	368 1	141
02	10295 X	8837	-0-	-1458	-0-	8618	2	219	9	N	199	191 1	149
03	11005 X	10194	-0-	-811	-0-	9746	2	448	9	N	407	370 1	186
04	10650 X	9628	-0-	-1022	-0-	9306	2	322	9	N	293	184 1	291
05	10633 X	9840	-0-	-793	-0-	9785	2	55	9	N	50	182 1	159

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033	
12	11191 X	10363	-0-	-828	-0-	10308	2	55	9	N	50		237
01	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10647	2	274	9	N	249		486
02	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	9801	2	54	9	N	49	364 1	171
03	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10501	2	262	9	N	238	188 1	221
04	10560 X	8903	-0-	-1657	-0-	8828	2	75	9	N	68		289
05	10912 X	10162	-0-	-750	-0-	10062	2	100	9	N	91	181 1	199

 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18197 X	17637	-0-	-560	-0-	90	1	17536	2	N	10	192 1	138
01	17586 X	17586	-0-	-0-	-0-	11	9	17487	2	N	8		146
02	17197 X	14849	-0-	-2348	-0-	90	1	14601	2	N	144	188 1	102
03	18383 X	14925	-0-	-3458	-0-	158	9	14786	2	N	47		149
04	17790 X	14777	-0-	-3013	-0-	87	1	14683	2	N	4	4 8	149
05	17639 X	16395	-0-	-1244	-0-	52	9	16311	2	N	-0-		149

 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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20

 BUCKSHOT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 070570 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4924 - 5018

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32		107
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107

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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		//CONT.//		781921							
AINSWORTH-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	DLQ	G-10	996	-0-	996	2718	996	2	Y	-0-	80
01		3238 R	520	-0-	-2718	-0-	520	2	Y	-0-	80
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-	80
03		1116 #	357	-0-	-759	-0-	357	2	Y	-0-	80
04		960 #	69	-0-	-891	-0-	69	2	Y	-0-	80
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-	80

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

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	107

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

12	DLQ	G-10	582	-0-	582	1049	582	2	Y	-0-	98
01		1767 R	718	-0-	-1049	-0-	718	2	Y	-0-	98
02		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	98
03		735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-	98
04		570 #	183	-0-	-387	-0-	183	2	Y	-0-	98
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	98

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

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

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

12		713 #	559	-0-	-154	-0-	559	2	N	-0-	89
01		1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-	89
02		667 #	446	-0-	-221	-0-	446	2	N	-0-	89
03		1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-	89
04		690 #	301	-0-	-389	-0-	301	2	N	-0-	89
*05		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	89

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

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

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	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FELMONT O. D. C. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3255 - 3261	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		WELL #: 1		RRCID -> 019840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342 - 3386					
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
FELMAC G.S.U.										WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3369 - 3378	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
FELMAC G.S.U.										WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3353 - 3364	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
FELMAC, NORTH (YATES GAS STORAGE ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. FELMAC G.S.U.)		30577 670		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: GAINES									
		623855		WELL #: 3032		RRCID -> 252709		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 3369		PERF. 3865 - 5985					
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

NELSON "B"				WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. JAMESON, R. E.				170164							
				WELL #: 1	RRCID -> 091531	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 3464	- 3507		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION STATE				709719							
				WELL #: 1	RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525		
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
04	330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

RILEY				WELL #: 2 G	RRCID -> 081337	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3456	- 3510		
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-
01	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
*05	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2			N	-0-			-0-
01	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2			N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2			N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2			N	-0-			-0-

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

12	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			N	-0-			-0-
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2			N	-0-			-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2			N	-0-			-0-
04	2310 N	1377	-0-	-933	-0-	1377 2			N	-0-			-0-
05	2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529 2			N	-0-			-0-

RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NORTHROP-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 019913 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 3350 - 3520

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GRIMM (PERMIAN SAND) 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
 COGDELL WELL #: 5 RRCID -> 286061 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 913 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COGDELL B WELL #: 7 RRCID -> 286062 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 844 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GRIMM (PERMIAN SAND) //CONT.// 37030 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOTLEY
 ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
 COGDELL WELL #: 9 RRCID -> 286185 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 994 PERF. N/A

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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1984 N	747	-0-	-1237	-0-	25 1	722 2	N	-0-			-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1	1107 2	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	25 1	748 2	N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	25 1	940 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	503	-0-	-607	-0-	25 1	478 2	N	-0-			-0-
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	25 1	1237 2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2046 X	1993	-0-	-53	-0-	25 1	1968 2	N	-0-			-0-
01	2852 N	2407	-0-	-445	-0-	25 1	2382 2	N	-0-			-0-
02	2639 N	1928	-0-	-711	-0-	25 1	1903 2	N	-0-			-0-
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	25 1	2627 2	N	-0-			-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	25 1	2515 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	25 1	1917 2	N	-0-			-0-

HARRIS (YATES) 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 BAGGETT, DEBBIE WELL #: 1Y RRCID -> 197377 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2920 - 3028

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

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

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

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		2Y	RRCID ->	203747	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 3064					
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
*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-
*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-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		3Y	RRCID ->	203749	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2900 - 3023					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SHUSA 14		WELL #:		2Y	RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					191

HARRIS		WELL #:		1601Y	RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HARRIS		WELL #:		1603Y	RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HARRIS		WELL #:		1602Y	RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID ->	212926	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2986 - 3056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID ->	212927	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2980 - 3055
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELAM, W. B.		WELL #: 2Y		RRCID ->	214117	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2980 - 3045
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID ->	224607	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3000 - 3078
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARRIS (YATES) //CONT.// 39242 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 SHUSA "15" WELL #: 1Y RRCID -> 224608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FLANAGAN "10" WELL #: 1Y RRCID -> 249024 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3003 - 3082

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FLANAGAN "10" WELL #: 4Y RRCID -> 249025 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3013 - 3090

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2017 - P/A 12/18/17

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	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					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
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-					
FLANAGAN "10"											WELL #:	3Y	RRCID -> 249036	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3026 - 3104		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												12/14/2017	- P/A	12/14/2017						
FLANAGAN "10"											WELL #:	2Y	RRCID -> 249037	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3018 - 3095		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
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-					
FLANAGAN "10"											WELL #:	6Y	RRCID -> 249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3052 - 3094		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
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-					
FLANAGAN "10A"											WELL #:	4Y	RRCID -> 249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 2996 - 3072		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED												02/11/2019	- P/A	02/11/2019						
SNOW OIL & GAS, INC.				798640																
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3058 - 3122										
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-						-0-					
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-						-0-					
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-						-0-					
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-						-0-					
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-						-0-					
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-						-0-					

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3035 - 3112	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	97

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)				41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES				
BIG AL OIL AND GAS				069153								
NICHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	049757	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC				278793	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
JONES, E. E.				563344								
		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	6425	PERF. 3700 - 4100	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
RILEY, T. S. -F-												
		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3412 - 3491	
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-	-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-	-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-

CUMMINS, R. H.				709719	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES				
		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3270 - 3506	
12	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-	-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
02	696 N	495	-0-	-201	-0-	495	2			N	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
04	510 N	100	-0-	-410	-0-	100	2			N	-0-	-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-	-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719									
CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2		RRCID -> 020115		COMPL. DATE 12/21/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

12		589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01		558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N	-0-			-0-
02		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			-0-
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
04		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-			-0-
05		558 N	487	-0-	-71	-0-	487 2		N	-0-			-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1		RRCID -> 020117		COMPL. DATE 12/01/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510			
12	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58 2		N	-0-			-0-
01		126 X	68	-0-	-58	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-

CUNNINGHAM, DORA MRS. -A-		WELL #:		1		RRCID -> 020118		COMPL. DATE 10/07/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506			
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		1		RRCID -> 020119		COMPL. DATE 10/01/1944		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512			
12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
*05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-

HOMANN		WELL #:		2		RRCID -> 020120		COMPL. DATE 11/21/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530			
12	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-			-0-
01		120 X	64	-0-	-56	-0-	64 2		N	-0-			-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-

RILEY, T. S.		WELL #:		1		RRCID -> 020121		COMPL. DATE 08/13/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RILEY, JAMES B.		WELL #:		1A		RRCID -> 020122		COMPL. DATE 04/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3505			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719											
QUIRK, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105286	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	13346	PERF. 3414 - 3594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HOMANN		WELL #:		3	RRCID ->	277029	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 3348 - 3510				
12	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-				-0-
01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-				-0-
02	928 N	877	-0-	-51	-0-	877	2			N	-0-				-0-
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				-0-

CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 3316 - 3476				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

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

BROWNING, B. J.		WELL #:		2	RRCID ->	103547	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6377 - 6384				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543													
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6407 - 6419				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

JONES, E. V.				WELL #: 1	RRCID -> 097596	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 6608	PERF. 6522	-		6530			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

JUNIPER				47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING				
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175642	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5335	-		5340			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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	1175	-0-	1175	1175	1175	2			N	-0-			7
05	14B2 EXT	1011	-0-	1011	2186	1011	2			N	-0-			7

MASTERSON UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 178353	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 5295	-		5301			
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	109	1	471	3	N	1			17
						1	9							
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	241	1	558	3	N	2			19
						2	9							
02	493 N	379	-0-	-114	-0-	379	2			N	-0-			19
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	515	2	90	3	N	-0-			19
04	720 N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-			19
05	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2			N	-0-			19

MASTERSON "A-6"				WELL #: 6	RRCID -> 190419	COMPL. DATE 06/30/2002	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5437	-		5443			
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	121	1	523	3	N	1			21
						1	9							
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	209	1	483	3	N	3			24
						3	9							
02	580 N	392	-0-	-188	-0-	382	2	10	9	N	9			33
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	406	2	89	3	N	-0-			33
04	660 N	410	-0-	-250	-0-	410	2			N	-0-			33
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			33

MASTERSON "A-1"				WELL #: 1	RRCID -> 206327	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 6122	PERF. 5461	-		5464			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JUNIPER		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684										
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	212497	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5450 -	5460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-			1
04	14B2 EXT	102	-0-	102	193	102	2			N	-0-			1
05	14B2 EXT	70	-0-	70	263	70	2			N	-0-			1

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976		CAPACITY		CNTY: KING						
MASTERTSON, R. S.		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 -	5394	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			150
01	434 N	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

MASTERTSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 -	5423	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

JUNIPER (BEND CONGL.)				47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KING						
P.B. BLUE DOT PROPERTIES				630684										
MASTERTSON B		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 -	5868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MASTERTSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 -	5969	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MASTERTSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 -	5908	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KING			
P.B. BLUE DOT PROPERTIES		//CONT.//		630684								
MASTERTSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
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	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

MASTERTSON		WELL #:		1R	RRCID ->	175639	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5284 - 5804
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176602	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5806 - 5823
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180373	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5918 - 5928
12	1209 N	41	-0-	-1168	-0-	7 1	31 3	N	3			47
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	3 9		N	6			53
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			53
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185124	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	6009	PERF.	5871 - 5900
12	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	290 1	1253 3	N	8			85
01	1550 N	1511	-0-	-39	-0-	9 9	1041 3	N	19			104
02	1392 N	15	-0-	-1377	-0-	449 1		N	-0-			104
03	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	21 9		N	-0-			104
04	1470 N	1058	-0-	-412	-0-	15 2		N	-0-			104
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			104
						1058 2		N	-0-			104
						1111 2		N	-0-			104

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976			RRCID ->	020139	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	N/A
MASTERTSON, R. B.		WELL #:		20								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			5
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.//		47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.//		700976		WELL #:		1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999		
BEADHEAD SCUD 53										TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		51
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51

BEADHEAD EMERGER 65				WELL #:		1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999		
										TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852		
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-		12
01		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3	N	-0-		12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

BEADHEAD HARE'S EAR 41				WELL #:		1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000		
										TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751		
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		19
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)				47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
CORDA CORPORATION				177997		WELL #:		1		RRCID -> 204146		
GIBSON										COMPL. DATE 06/18/2004		
										TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094		
12		465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3	N	-0-		126
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		126
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-		126
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		126
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		126
05		217 N	78	-0-	-139	-0-	78	3	N	-0-		126

JOHNSON				WELL #:		1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010		
										TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912		
12		992 N	572	-0-	-420	-0-	572	3	N	-0-		93
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3	N	-0-		93
02		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-		93
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		93
04		1320 N	609	-0-	-711	-0-	609	3	N	-0-		93
05		899 N	574	-0-	-325	-0-	574	3	N	-0-		93

WILD HORSE ENERGY				923282		WELL #:		1		RRCID -> 227185		
MASTERSON										COMPL. DATE 02/02/2007		
										TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972		
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-		8
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		8
02		319 N	95	-0-	-224	-0-	95	2	N	-0-		8
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		8
04		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2	N	-0-		8
*05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		53411 426		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN			
AQUEOUS OPERATING, LLC		028631							
BROWN, NELSON		WELL #:	3	RRCID ->	139955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4724 - 4740
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
ATLAS OPERATING LLC		036587							
WRIGHT		WELL #:		RRCID ->	073322	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	4714 PERF. 4667 - 4710
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017									
C & S OPERATING		121055							
WRIGHT ESTATE		WELL #:	8	RRCID ->	085854	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4985 PERF. 4700 - 4718
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1282		Y	NO RPT	-0-
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-
SLAUGHTER ESTATE I		WELL #:	1	RRCID ->	098921	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4814 - 4840
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
DELOACHE		WELL #:	1	RRCID ->	117910	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4838 - 4860
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	225
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
D C OIL COMPANY, INC.		196082							
MALLETT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	111148	COMPL. DATE	06/10/1982	TOTAL DEPTH	4972 PERF. 4882 - 4948
12	124 #	8	-0-	-116	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
01	124 #	8	-0-	-116	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
02	116 #	8	-0-	-108	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-	-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	-0-
05	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT	-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN								
D C OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 196082														
MALLET RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 111149		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 5038		PERF. 4873 - 4971						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALLET RANCH		WELL #: 2509		RRCID -> 114355		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4864 - 4964						
12	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	6	-0-	-52	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALLET RANCH		WELL #: 1301		RRCID -> 114961		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4756 - 4890						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DEAN, C. S. 21		WELL #: 1		RRCID -> 118233		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 5023		PERF. 4874 - 4964						
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					65
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					65
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 020502		COMPL. DATE 05/04/1948		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4815 - 4892						
PERKINS, J. J.		WELL #: 1														
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					160
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	30	1	51	9	Y	46					206
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	30	1	44	9	Y	40	140	1			106
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	30	1	45	9	Y	41					147
04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	9	Y	45					192
*05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45	129	1			108

PERKINS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 053623		COMPL. DATE 04/17/1972		TOTAL DEPTH 4997		PERF. N/A						
12	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	348 #	326	-0-	-22	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489
 RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	482	2	75	9	Y	68	113	1		123	
01	632 R	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	Y	55				178	
02	377 #	311	-0-	-66	-0-	270	2	41	9	Y	37				215	
03	558 #	382	-0-	-176	-0-	342	2	40	9	Y	36	115	1		136	
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	351	2	47	9	Y	43				179	
*05	433 R	433	-0-	-0-	-0-	401	2	32	9	Y	29				208	

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

12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	241	2	37	9	Y	34	56	1		61
01	317 R	317	-0-	-0-	-0-	286	2	31	9	Y	28				89
02	174 #	155	-0-	-19	-0-	135	2	20	9	Y	18				107
03	279 #	191	-0-	-88	-0-	171	2	20	9	Y	18	56	1		69
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	175	2	24	9	Y	22				91
*05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	200	2	17	9	Y	15				106

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

12	192 R	192	-0-	-0-	-0-	174	1	18	9	Y	16				26
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	176	1	17	9	Y	15				41
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	Y	13	31	1		23
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	175	1	15	9	Y	14				37
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	117	1	17	9	Y	15				52
*05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	205	1	17	9	Y	15	43	1		24

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

12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-				-0-
*05	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-				-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

12	DLQ G-10	38	-0-	38	97	38	1			Y	-0-				14
01	DLQ G-10	46	-0-	46	143	46	1			Y	-0-				14
*02	177 R	34	-0-	-143	-0-	34	1			Y	-0-				14
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	1			Y	-0-				14
*04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-				14
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				14

SLAUGHTER ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 099881 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4808 - 4828

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		34	RRCID ->	104643	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4812 - 4900
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	78	28	1	Y	-0-		1
01	DLQ	G-10	27	-0-	27	105	27	1	Y	-0-		1
*02		124 R	19	-0-	-105	-0-	19	1	Y	-0-		1
03		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y	-0-		1
*04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1	Y	-0-		1
05		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7		WELL #:		35	RRCID ->	122810	COMPL. DATE	01/26/1986	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	N/A
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	80	21	1	Y	-0-		106
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	109	29	1	Y	-0-		106
*02		121 R	12	-0-	-109	-0-	12	1	Y	-0-		106
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1	Y	-0-		106
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	1	Y	-0-		106
05		31 # NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		106

JOPLIN OIL CO., INC. SLAUGHTER		WELL #:		802	RRCID ->	109166	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	4804	PERF.	4736 - 4731
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DELOACHE, JAMES I.		WELL #:		15	RRCID ->	112946	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4693 - 4774
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		130
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		130
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-	-0-			N	-0-		130
03	279 #	78	-0-	-201	-0-	-0-	78	3	N	-0-		130
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			N	NO RPT		130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

FRENCH, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	117266	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	4586 - 4758
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		132
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		132
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		132
03	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		132
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		132
05	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-			N	NO RPT		132

KALA OIL COMPANY RUCKER		WELL #:		1 A	RRCID ->	056795	COMPL. DATE	10/29/1973	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE		
LEVELLAND (SAN ANDRES)		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN		
KALA OIL COMPANY		450240							
PEDEN, OREN		1		10/30/1982	4926	4766	- 4926		
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	731
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
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445							
BROWN, NELSON		1 A		11/13/2000	4873	4743	- 4834		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
M.B.J. OPERATING		518210							
MASTEN, F. O.		2		03/10/1974	5115	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	472
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
MASTEN, F. O.		1		08/22/1973	5020	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	63
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
MONADNOCK RESOURCES, LLC		574405							
WAR DANCE 154 7		1P		02/10/2018	6929	5245	- 6929		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		810580							
SMALLWOOD, J.L.		2		06/11/1976	4889	4870	- 4889		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//	53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN					
STEWART ENERGY II, LLC			819609								
MASTEN -J-			WELL #: 4	RRCID -> 020508	COMPL. DATE 09/05/1953	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 4800	-	4875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2571 R	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2		N	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-		-0-
03	2382 R	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
04	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-		-0-
*05	3527 R	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-		-0-

MASTEN -J-			WELL #: 6	RRCID -> 020509	COMPL. DATE 10/09/1957	TOTAL DEPTH 5038	PERF. 4870	-	4938		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TACTICAL OIL & GAS, LLC			834370								
LAWSON			WELL #: 1010	RRCID -> 078224	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 4757	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

SLAUGHTER "18"			WELL #: 1018	RRCID -> 113832	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4722	-	4748		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER "20"			WELL #: 1020	RRCID -> 113833	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4560	-	4725		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLAUGHTER			WELL #: 1019	RRCID -> 113859	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4716	-	4747		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN				
TACTICAL OIL & GAS, LLC		//CONT.//		834370									
SLAUGHTER "22"		WELL #:		1	RRCID ->	116694	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	4709 -	4738
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670 -	4720
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

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

LEMAC		WELL #:		1	RRCID ->	065644	COMPL. DATE	02/21/1976	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4722 -	4745
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
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

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700 -	4834
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
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

WALSH PETROLEUM, INC.		894720											
MARTY-WRIGHT		WELL #:		11	RRCID ->	064941	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4785 -	4809
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182		RRCID -> 207863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4722 - 4875		
DELOACHE, JAMES IRA		WELL #: 1										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YUCCA ENERGY, INC.		950335		RRCID -> 056500		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH 4989		PERF. N/A		
CRAWFORD, M. M.		WELL #: 1										
*06	660	#	613	-0-	-47	-0-	613	3	N	-0-		131
*07	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	3	N	-0-		131
*08	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-		131
*09	630	#	570	-0-	-60	-0-	570	3	N	-0-		131
*10	651	#	577	-0-	-74	-0-	577	3	N	-0-		131
*11	630	#	561	-0-	-69	-0-	561	3	N	-0-		131
*12	620	#	599	-0-	-21	-0-	599	3	N	-0-		131
*01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		131
*02	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		131
*03	589	#	568	-0-	-21	-0-	568	3	N	-0-		131
*04	570	#	531	-0-	-39	-0-	531	3	N	-0-		131
05	620	#	66	-0-	-554	-0-	66	3	N	-0-		131

LOOP (YATES)			54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE			CNTY: GAINES		
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.			623855					
O. D. C. -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

LOOP G.S.U.			WELL #:	1012	RRCID ->	097971	COMPL. DATE	12/18/1981
						TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3443 - 3454
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #:	1028	RRCID ->	097972	COMPL. DATE	12/18/1981
						TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3344 - 3357
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #:	2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982
						TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #:	2012	RRCID ->	099666	COMPL. DATE	04/05/1982
						TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3339 - 3350
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOOP G.S.U.			WELL #:	3028	RRCID ->	101161	COMPL. DATE	04/09/1982
						TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3368 - 3381
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES				
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855								
LOOP G.S.U.		WELL #:		3012	RRCID ->	101162	COMPL. DATE	03/31/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3355
M	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
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1013	RRCID ->	136842	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	3518	PERF.	3359 - 3373
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2013	RRCID ->	136843	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3348 - 3358
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		3013	RRCID ->	136844	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3351 - 3359
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4012	RRCID ->	136846	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3350 - 3356
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4028	RRCID ->	136847	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	3374 - 3384
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5012	RRCID ->	136848	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3340 - 3350
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

LOOP G.S.U.		WELL #:		1029	RRCID ->	138977	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	3514	PERF. 3352 - 3378
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		2029	RRCID ->	138978	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3528	PERF. 3338 - 3364
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		4013	RRCID ->	138979	COMPL. DATE	05/21/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3338 - 3364
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		5013	RRCID ->	138980	COMPL. DATE	05/25/1991	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3331 - 3358
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		6012	RRCID ->	138981	COMPL. DATE	05/27/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3332 - 3358
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		7012	RRCID ->	138983	COMPL. DATE	05/24/1991	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3327 - 3353
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		7028	RRCID ->	138984	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3340 - 3368
M	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
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8028	RRCID ->	138985	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3348 - 3374
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G. S. U.		WELL #:		928GC	RRCID ->	142157	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

A. G. S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		1028GC	RRCID ->	146697	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP G.S.U.		WELL #:		8012	RRCID ->	148225	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3390 - 3393
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LOOP (YATES)																
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. //CONT.// 54849 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: GAINES																
LOOP G.S.U. WELL #: 1128GC RRCID -> 153616 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A																
M	O	GAS STRG	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
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-				

LOOP G. S. U.																
WELL #: 1CH RRCID -> 190929 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 3241 PERF. N/A																

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
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-				

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
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-				

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

12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	2			N	-0-	-0-				
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-	-0-				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-				
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-				

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

12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-				
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-	-0-				
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-	-0-				
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-				
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-				
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-				

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

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

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

BURNETT-TRIANGLE														WELL #: A 1	RRCID -> 162180	COMPL. DATE 08/19/1987	TOTAL DEPTH 5490	PERF. 5252 - 5256			
12	14012 #	11720	-0-	-2292	-0-	53	1	11590	2	Y	70			135							
						77	9														
01	13454 #	10158	-0-	-3296	-0-	51	1	10060	2	Y	43			178							
						47	9														
02	12586 #	10090	-0-	-2496	-0-	55	1	9966	2	Y	63	184	1	57							
						69	9														
03	12338 #	10529	-0-	-1809	-0-	55	1	10432	2	Y	38			95							
						42	9														
04	11940 #	9173	-0-	-2767	-0-	53	1	9076	2	Y	40	12	8	123							
						44	9														
05	11718 #	7779	-0-	-3939	-0-	48	1	7718	2	Y	12			135							
						13	9														

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

EXXON FEE D														WELL #: 8	RRCID -> 233102	COMPL. DATE 12/03/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 2985 - 3034			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

EXXON FEE EUBANKS D														WELL #: 7	RRCID -> 235564	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 3106 - 3153			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
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-							

FDL OPERATING, LLC														263924							
ANDREWS A														WELL #: 119	RRCID -> 244692	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 2934 - 3012			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
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-							

NEWSOM (YATES)		//CONT.// 65370 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
FDL OPERATING, LLC		//CONT.// 263924													
ROBERTSON A		WELL #: 3		RRCID -> 246470		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2937 - 3016					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 16		RRCID -> 247943		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2951 - 3028					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WINSTON		WELL #: 44		RRCID -> 248633		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7380		PERF. 3036 - 3122					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 3Y		RRCID -> 255570		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 2926 - 3004					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 4Y		RRCID -> 255571		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 2937 - 3017					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #: 5Y		RRCID -> 255572		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2928 - 3006					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WOOD, L. R.		WELL #: 1Y		RRCID -> 255573		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2917 - 2996					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
FDL OPERATING, LLC		//CONT.//		263924												
MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID ->	255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996					
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID ->	255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID ->	256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 2942 - 3015					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LYNX OPERATING CO., INC.		516255														
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070		
M	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18													

ELAM "14"		WELL #:		6Y	RRCID ->	258408	COMPL. DATE	09/25/2010	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3046 - 3064		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			183
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18			201
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			210
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7			217
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15			232
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			246

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS "B"		WELL #:		1612Y	RRCID ->	261360	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3057 - 3074		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES					
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255									
BAGGETT, DEBBIE		WELL #:		8Y	RRCID ->	264921	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2922 - 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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		
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREED OPERATING CO., LLC				188555									
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 6257 - 6268		
12	961 N	709	-0-	-252	-0-	709	3		N	-0-			43
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			43
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			43
03	713 N	69	-0-	-644	-0-	69	3		N	-0-			43
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			43
05	806 N NO RPT	-0-	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			43

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF. N/A		
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GIBSON, J. J. "34"				3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH 40				1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 6081 - 6093		
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA) //CONT.// 73291 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC//CONT.// 700976												
MASTERTSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 064051 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6010 - 6018												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH WELL #: 3 RRCID -> 064052 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5926 - 5934												
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "40" WELL #: 10A RRCID -> 199508 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6121 - 6133												
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. WELL #: 9A RRCID -> 203926 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6107 - 6118												
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH 41 WELL #: 8A RRCID -> 206141 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6012 - 6029												
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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												
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-		94
01	2976 X	2429	-0-	-547	-0-	2429	2		N	-0-		94
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		N	-0-		94
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-		94
04	2880 X	1756	-0-	-1124	-0-	1756	2		N	-0-		94
*05	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-		94

PRUDENCE (ATOKA)												
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 73303 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KING												
MASTERTSON, FLOYCE 700976												
WELL #: 1 RRCID -> 064723 COMPL. DATE 06/30/1975 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6138 - 6158												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	168
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON, FLOYCE												
WELL #: 2 RRCID -> 077338 COMPL. DATE 05/13/1976 TOTAL DEPTH 6256 PERF. N/A												
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			21
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 167360 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6136 - 6154												
12		744 N	453	-0-	-291	-0-	-0-	453	3			-0-
01		1116 N	762	-0-	-354	-0-	-0-	762	3			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			-0-
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			-0-
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3			-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					-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												
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1598	2	168
								143	9			
01		1054 N	50	-0-	-1004	-0-	-0-	3	1	47	9	27
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					27
03		1767 N	128	-0-	-1639	-0-	-0-	5	1	123	2	27
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	1			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					27

BROTHERS												
WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436												
12		2325 N	1942	-0-	-383	-0-	-0-	70	1	1872	2	30
01		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	-0-	70	1	1864	2	30
02		1914 N	1670	-0-	-244	-0-	-0-	70	1	1600	2	30
03		1953 N	1762	-0-	-191	-0-	-0-	70	1	1692	2	30
04		1860 N	1523	-0-	-337	-0-	-0-	47	1	1476	2	30
*05		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1807	2	30

PETEX 659782												
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510												
12	DLQ	G-10	1642	-0-	1642	-0-	-0-	3354	1642	2		42
01	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	-0-	-0-	5055	1684	2	17 9	57
02	DLQ	G-10	1360	-0-	1360	-0-	-0-	6415	1360	2		57
03		2100 N	533	-0-	-1567	-0-	-0-	4848	533	2		57
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	-0-	1848				57
*05		1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-	-0-					57

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 2		RRCID -> 155056		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	494	-0-	494	1048	494	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	506	-0-	506	1554	506	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	2096	542	2	Y	-0-		-0-
03	2100 N	189	-0-	-1911	185	189	2	Y	-0-		-0-
04	185 N	-0-	-0-	-185	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 3		RRCID -> 156466		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017			
12	DLQ G-10	636	-0-	636	1353	636	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	394	-0-	394	1747	394	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2116	369	2	Y	-0-		-0-
03	2100 N	104	-0-	-1996	120	104	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 5		RRCID -> 159160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 6		RRCID -> 160566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616			
12	DLQ G-10	864	-0-	864	1656	755	2	109	9	Y	99
01	DLQ G-10	763	-0-	763	2419	686	2	77	9	Y	70
02	DLQ G-10	804	-0-	804	3223	786	2	18	9	Y	16
03	2100 N	322	-0-	-1778	1445	225	2	97	9	Y	88
04	1445 N	-0-	-0-	-1445	-0-	-0-		Y	-0-	116	1
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-		Y	-0-		10

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 7		RRCID -> 160568		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179			
12	DLQ G-10	172	-0-	172	2668	150	2	22	9	Y	20
01	DLQ G-10	155	-0-	155	2823	140	2	15	9	Y	14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2823	-0-		Y	-0-		67
03	2100 N	-0-	-0-	-2100	723	-0-		Y	-0-		1
04	723 N	-0-	-0-	-723	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 8		RRCID -> 163027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792			
12	DLQ G-10	761	-0-	761	1625	711	2	50	9	Y	45
01	DLQ G-10	772	-0-	772	2397	772	2	Y	-0-		94
02	DLQ G-10	878	-0-	878	3275	878	2	Y	-0-		94
03	2100 N	260	-0-	-1840	1435	260	2	Y	-0-		94
04	1435 N	-0-	-0-	-1435	-0-	-0-		Y	-0-		94
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		Y	-0-		94

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 12		RRCID -> 169545		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916			
12	DLQ G-10	1264	-0-	1264	2691	1262	2	2	9	Y	2
01	DLQ G-10	1273	-0-	1273	3964	1273	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	5279	1315	2	Y	-0-		4
03	2100 N	530	-0-	-1570	3709	530	2	Y	-0-		4
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	709	-0-		Y	-0-		4
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-		Y	-0-		4

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	670	-0-	670	1436	670 2	-0-
01	DLQ G-10	747	-0-	747	2183	747 2	-0-
02	DLQ G-10	666	-0-	666	2849	666 2	-0-
03	2100 N	226	-0-	-1874	975	226 2	-0-
04	975 N	-0-	-0-	-975	-0-		-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8249	PERF. 7516 - 8013
12	DLQ G-10	561	-0-	561	1169	561 2	-0-
01	DLQ G-10	635	-0-	635	1804	635 2	-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	2327	523 2	-0-
03	2100 N	1072	-0-	-1028	1299	1072 2	-0-
04	1299 N	-0-	-0-	-1299	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 17		RRCID -> 173615	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7543 - 7643
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7390 - 7704
12	DLQ G-10	567	-0-	567	1166	567 2	-0-
01	DLQ G-10	617	-0-	617	1783	617 2	-0-
02	DLQ G-10	619	-0-	619	2402	619 2	-0-
03	2000 N	252	-0-	-1748	654	252 2	-0-
04	654 N	-0-	-0-	-654	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7410 - 7934
12	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2926	1238 2	164
01	DLQ G-10	1366	-0-	1366	4292	1366 2	164
02	DLQ G-10	1521	-0-	1521	5813	1521 2	164
03	2000 N	486	-0-	-1514	4299	486 2	164
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1299		164
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-		164

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7358 - 7568
12	DLQ G-10	1487	-0-	1487	3576	1487 2	-0-
01	DLQ G-10	1779	-0-	1779	5355	1779 2	-0-
02	DLQ G-10	1124	-0-	1124	6479	1124 2	-0-
03	2000 N	377	-0-	-1623	4856	377 2	-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1856		-0-
*05	1856 N	-0-	-0-	-1856	-0-		-0-

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

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE																	
PETEX //CONT.// 659782																	
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 25 RRCID -> 188742 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	6271	3104	2			Y	-0-					71
01	DLQ	G-10	3230	-0-	3230	9501	3197	2	33	9	Y	30					101
02	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	12461	2960	2			Y	-0-					101
03		13625 X	1164	-0-	-12461	-0-	1164	2			Y	-0-					101
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					101
05		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-				Y	-0-					101

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038																	
12	DLQ	G-10	752	-0-	752	1366	752	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	673	-0-	673	2039	673	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	712	-0-	712	2751	712	2			Y	-0-					-0-
03		2000 N	300	-0-	-1700	1051	300	2			Y	-0-					-0-
04		1051 N	-0-	-0-	-1051	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646																	
12	DLQ	G-10	2677	-0-	2677	5401	2677	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1994	-0-	1994	7395	1994	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	9167	1772	2			Y	-0-					-0-
03		9742 X	575	-0-	-9167	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780																	
12	DLQ	G-10	887	-0-	887	2240	887	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	3522	1282	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	1223	-0-	1223	4745	1223	2			Y	-0-					-0-
03		2000 N	437	-0-	-1563	3182	437	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	182	-0-				Y	-0-					-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074																	
12	DLQ	G-10	469	-0-	469	992	469	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	671	-0-	671	1663	671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	724	-0-	724	2387	724	2			Y	-0-					-0-
03		2000 N	255	-0-	-1745	642	255	2			Y	-0-					-0-
04		642 N	-0-	-0-	-642	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856																	
12	DLQ	G-10	1521	-0-	1521	3336	1521	2			Y	-0-					53
01	DLQ	G-10	1417	-0-	1417	4753	1403	2	14	9	Y	13					66
02	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	6093	1340	2			Y	-0-					66
03		2000 N	471	-0-	-1529	4564	471	2			Y	-0-					66
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	1564	-0-				Y	-0-					66
*05		1564 N	-0-	-0-	-1564	-0-	-0-				Y	-0-					66

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236																	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE		
PETEX		//CONT.// 659782								
WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 32		RRCID -> 206404		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	745	-0-	745	1718	745	2			29
01	DLQ G-10	729	-0-	729	2447	721	2	8	9	36
02	DLQ G-10	682	-0-	682	3129	682	2			36
03	2000 N	248	-0-	-1752	1377	248	2			36
04	1377 N	-0-	-0-	-1377	-0-					36
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					36

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 13		RRCID -> 219901		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216		
12	DLQ G-10	1564	-0-	1564	3556	1366	2	198	9	125
01	DLQ G-10	1507	-0-	1507	5063	1355	2	152	9	56
02	DLQ G-10	1379	-0-	1379	6442	1350	2	29	9	82
03	2000 N	674	-0-	-1326	5116	470	2	204	9	32
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2116					32
*05	2116 N	-0-	-0-	-2116	-0-					32

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 37		RRCID -> 224008		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 7747 - 8684		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 36		RRCID -> 224122		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348		
12	DLQ G-10	360	-0-	360	770	360	2			-0-
01	DLQ G-10	380	-0-	380	1150	380	2			-0-
02	DLQ G-10	402	-0-	402	1552	402	2			-0-
03	1692 N	140	-0-	-1552	-0-	140	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 42		RRCID -> 229197		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597		
12	DLQ G-10	675	-0-	675	1207	675	2			-0-
01	DLQ G-10	1912	-0-	1912	3119	1912	2			-0-
02	DLQ G-10	697	-0-	697	3816	697	2			-0-
03	2000 N	441	-0-	-1559	2257	441	2			-0-
04	2257 N	-0-	-0-	-2257	-0-					-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					-0-

WINDFOHR, A. B. 10		WELL #: 38		RRCID -> 230393		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.//		76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 194005		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		142
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		142
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	35	2		N	-0-		142
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		142
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-		142
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		142

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

LYNX OPERATING CO., INC.		516255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES				
N. JENKINS "363"		WELL #: 2		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066				
12	0 A		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019												

N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 1		RRCID -> 225383		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3043 - 3078				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

N. JENKINS "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225667		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087			
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-	

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122									
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49	
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19											

DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87	

DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88	
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2019 - P/A 12/11/19											

DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2019 - P/A 12/09/19											

SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20	
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2018 - P/A 10/11/18											

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES			
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122								
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #:		1	RRCID ->	207565	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3064 - 3120
M	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2018 - P/A 08/09/18												

NORTH RILEY YATES "404"		WELL #:		1	RRCID ->	211381	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2945 - 3184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2018 - PLUGGED 12/27/18												

SEABOARD OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3078 - 3112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RITZ (SAN ANDRES)		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	5253 - 5545
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-			-0-
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-
05	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2	N	-0-			-0-

SEMINOLE (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	3110 - 3298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	957 N	-0-	-0-	-957	-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-

GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3191 - 3240
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033632	COMPL. DATE	07/21/1964	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3191 - 3271	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	-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-

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	034936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6565	PERF. 3168 - 3262	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

TIPPIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037056	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3194 - 3315	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

TURLIN, WALTER		WELL #:		17	RRCID ->	041970	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3245 - 3380	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-		-0-
02	667 N	521	-0-	-146	-0-		521 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173447	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3210 - 3278	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184823	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 3199 - 3329	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-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-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	3100	N	25893	-0-	22793	22793	25893	2		N	-0-					-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	19893				N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	16793				N	-0-					-0-
04	16793	X	-0-	-0-	-16793	-0-				N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-					-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 211694 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAKEMORE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211950 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393																
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
02	1943 N	1176	-0-	-767	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213723 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

E. J. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213902 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355																
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213929 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHROP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215845 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487																
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	290 N	241	-0-	-49	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215964 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
NORTHROP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223212	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3412	-	3650
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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GAINES						
H. & J. SECTION 217		WELL #:		15	RRCID ->	020770	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3285	-	3369
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	

H & J SECTION 217		WELL #:		16	RRCID ->	078230	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SEMINOLE, WEST				82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
OXY USA WTP LP				630555										
WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		617	RRCID ->	158712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	4865	-	5020
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-			-0-	
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-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		1105	RRCID ->	158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4890	-	5070
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

WEST SEMINOLE SA UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	158889	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	4878	-	5017
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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	

SEMINOLE, WEST		//CONT.//		82233 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT		WELL #:		621	RRCID ->	218516	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048
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
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

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
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122				CNTY: HOCKLEY			
MALLETT LAND & CATTLE CO.		WELL #:		76	RRCID ->	287600	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8140	PERF. N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STESCOTT (ATOKA 6185)				86020 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		WELL #:		700976							
TAYLOR, B. J.		WELL #:		1	RRCID ->	083931	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	6347	PERF. 6220 - 6226
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STOCKYARD (SAN ANDRES)				86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		WELL #:		278793							
COOK, E. ESTATE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248468	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	4761	PERF. 4576 - 4581
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DINES		WELL #:		1 C	RRCID ->	252925	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 4559 - 4574
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

STOCKYARD (SAN ANDRES)		//CONT.//		86252 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
TEXLAND PETROLEUM, L.P.				849735										
COOK, E. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	214222	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4547 - 4559					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	249407	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4607 - 4617					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10				195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11				217
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	182	1		35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35

TEX-MEX		WELL #:		1	RRCID ->	128792	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4332 - 4602					
FDL OPERATING, LLC				1	C									
KNIGHT														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	74	0	160	7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK)		WELL #:		1	RRCID ->	128312	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7090 - 7141					
FDL OPERATING, LLC														
KNIGHT														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TEX-PAC (YATES)		WELL #:		1	RRCID ->	165649	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH 3375 PERF. N/A					
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION														
JONES 24-7														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		WELL #:		1	RRCID ->	248432	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6158 - 6168					
GUNN OIL COMPANY														
JONES ST UNIT														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	51	-0-	51	51	51		51	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		89440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976							
THOMAS, R. A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	102500	COMPL. DATE	10/01/1982	TOTAL DEPTH	6336	PERF. 6202 - 6232
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		Y	-0-		-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	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
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923		N	NO RPT		101

OASIS OPERATING, INC.				617470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
TIPPEN		WELL #:		1	RRCID ->	208199	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6754 - 6758
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
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2		N	-0-		203
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		203
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		203
03	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		203
04	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		N	-0-		203
*05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
FRAZIER, MARY		WELL #:			RRCID ->	077095	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	6729	PERF. N/A
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008											

TIPPEN, SW. (CONGL. 6900)				90174 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COTTLE			
OASIS OPERATING, INC.				617470							
KINNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249088	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6444 - 6456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY					
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870											
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TOM ("B" CONGL.)		90426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING					
GUNN OIL COMPANY		339493											
BURNETT, S. B. ESTATE		WELL #: 3016		RRCID -> 203987		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6116 - 6143					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN					
SILVER CREEK PERMIAN OP CO, LLC		781921											
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4863 - 4907					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			117
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			117
02	464 N	155	-0-	-309	-0-	155	2		N	-0-			117
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			117
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			117
*05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			117

VCG (CONGL.)		92814 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE					
GUNN OIL COMPANY		339493											
MARTIN 3		WELL #: 1		RRCID -> 236343		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9605 - 11318					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556 PERF. 9644 - 13336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9145 X	8422	-0-	-723	-0-	8031	2	391	9	N	355	179	1	280
01	8649 X	8059	-0-	-590	-0-	7940	2	119	9	N	108	188	1	200
02	8033 X	6502	-0-	-1531	-0-	6315	2	187	9	N	170	190	1	180
03	8432 X	7304	-0-	-1128	-0-	7237	2	67	9	N	61			241
04	8160 X	7083	-0-	-1077	-0-	7014	2	69	9	N	63	191	1	113
05	8432 X	7591	-0-	-841	-0-	7404	2	187	9	N	170			283

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096 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	
12	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3587	2	23	9	N	21			86
01	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3445	2	39	9	N	35			121
02	3741 X	3253	-0-	-488	-0-	3253	2			N	-0-			121
03	3720 X	3063	-0-	-657	-0-	3019	2	44	9	N	40			161
04	3600 X	2735	-0-	-865	-0-	2735	2			N	-0-			161
05	3596 X	1089	-0-	-2507	-0-	1023	2	66	9	N	60			221

VCG (CONGL.)		//CONT.//		92814 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COTTLE			
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493									
LHB		WELL #:		1	RRCID ->	255197	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9612 - 11668	
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
12		496 N	332	-0-	-164	-0-	315 2	17 9	N	15			104
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	441 2	6 9	N	5			109
02		435 N	415	-0-	-20	-0-	407 2	8 9	N	7			116
03		398 N	398	-0-	-0-	-0-	392 2	6 9	N	5			121
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	419 2	12 9	N	11			132
05		434 N	315	-0-	-119	-0-	305 2	10 9	N	9			141

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853	
12		14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025 2		N	-0-			27
01		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	11957 2	142 9	N	129			156
02		11281 X	10425	-0-	-856	-0-	10425 2		N	-0-			156
03		12059 X	10699	-0-	-1360	-0-	10699 2		N	-0-			156
04		11670 X	9823	-0-	-1847	-0-	9701 2	122 9	N	111	188 0		79
05		12059 X	9865	-0-	-2194	-0-	9865 2		N	-0-			79

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948	
12		837 N	630	-0-	-207	-0-	29 1	601 2	N	-0-			141
01		731 N	731	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	N	-0-			141
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	17 1	750 2	N	-0-			141
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	23 1	1260 2	N	-0-			141
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28 1	1482 2	N	-0-			141
*05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	24 1	1019 2	N	-0-			141

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

DENVER UNIT		WELL #:		4439GC	RRCID ->	096174	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	4620 - 4920	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4235G		RRCID -> 106802		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4700 - 4848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6549GC		RRCID -> 174484		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4683 - 4748	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7438GC		RRCID -> 174843		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 4841 PERF. 4737 - 4800	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4670 - 4754	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 7565GC		RRCID -> 175154		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4829 PERF. 4716 - 4792	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM								
		//CONT.// 617544														
		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 4792 PERF. 4690 - 4756								
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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8539GC		RRCID -> 175156		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4654 - 4730								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-					N	-0-					-0-
03	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4654 - 4743								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 4659	- 4723	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6447GC		RRCID -> 181519	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4787	PERF. 4737	- 4765	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4547GC		RRCID -> 186745	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 4736	PERF. 4656	- 4710	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7568GC		RRCID -> 186825	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 4863	PERF. 4757	- 4815	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 4839	PERF. 4800	- 4868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4448GC		RRCID -> 187622	COMPL. DATE 12/04/2001	TOTAL DEPTH 4848	PERF. 4781	- 4822	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7444GC		RRCID -> 187624	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 4886	PERF. 4779	- 4846	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 5522GC		RRCID -> 187627	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 4763	PERF. 4678	- 4746	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4445GC		RRCID -> 188184	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4580	- 5177	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4340GC		RRCID -> 189760	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4652	- 4731	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4450GC		RRCID -> 189761	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 4745	PERF. 4660	- 4728	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4548GC		RRCID -> 191355	COMPL. DATE 06/10/2002	TOTAL DEPTH 4879	PERF. 4804	- 4840		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4549GC		RRCID -> 192892	COMPL. DATE 10/30/2001	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 4670	- 4723		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6564GC		RRCID -> 193883	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 4831	PERF. 4718	- 4757		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4438GC		RRCID -> 195210		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5337 PERF. 4634 - 4719	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5513GC		RRCID -> 208951		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4770 - 4780	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4668 - 4725	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6449GC		RRCID -> 210235		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4740 - 4808	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7571GC		RRCID -> 210236		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4790 - 4837	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6569GC		RRCID -> 210260		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4720 - 4775	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID -> 212739	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 4760	- 4811	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4343GC		RRCID -> 220544	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4665	- 4749	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6537GC		RRCID -> 220947	COMPL. DATE 07/13/2005	TOTAL DEPTH 5362	PERF. 4730	- 4776	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6453GC		RRCID -> 221209	COMPL. DATE 09/27/2005	TOTAL DEPTH 7531	PERF. 4724	- 4800	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID -> 222484	COMPL. DATE 05/04/2005	TOTAL DEPTH 4873	PERF. 4762	- 4846	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4461GC		RRCID -> 223181	COMPL. DATE 06/29/2005	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4668	- 4729	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 3347GC		RRCID -> 226002	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 4690	- 4759	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 5523GC		RRCID -> 226054	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 4742	PERF. 4649	- 4704	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6568GC		RRCID -> 229643	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 4842	PERF. 4750	- 4788	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID -> 230105	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID -> 230106	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6571GC		RRCID -> 236242	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	4788	PERF. 4702 - 4757	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4576GC		RRCID -> 236318	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH	4751	PERF. 4656 - 4736	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 4347GC		RRCID -> 236321	COMPL. DATE 10/06/2007	TOTAL DEPTH	4786	PERF. 4692 - 4765	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID -> 236429	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

WASSON		//CONT.//	95397 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//	617544										
DENVER UNIT		WELL #:	4254GC	RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720	-	4765
M	ALLOW CODE	GAS 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	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	4255GC	RRCID ->	240421	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	4789	PERF.	4690	-	4769
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DENVER UNIT		WELL #:	4575GC	RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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

DENVER UNIT		WELL #:	4136GC	RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740	-	4787
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DENVER UNIT		WELL #:	8547GC	RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665	-	4724
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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

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

DENVER UNIT		WELL #:		6573GC	RRCID ->	248743	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4732 - 4767	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE MIDSTREAM PERMIAN LLC		WELL #:		748093	RRCID ->	286838	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11025 - 11980	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	188935	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4665 - 4752	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #:		1	RRCID ->	189910	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	3		N	-0-		-0-	
01	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	11338	3		N	-0-		-0-	
02	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3		N	-0-		-0-	
03	7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3		N	-0-		-0-	
04	10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	3		N	-0-		-0-	
05	2697 X	2095	-0-	-602	-0-	2095	3		N	-0-		-0-	

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CORNELL UNIT		WELL #: 6364GC		RRCID -> 191356	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4653	- 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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

CORNELL UNIT		WELL #: 6337GC		RRCID -> 202725	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4661	- 4723	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6396GC		RRCID -> 202728	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4675	- 4747	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6397GC		RRCID -> 203649	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4762	PERF. 4673	- 4742	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6388GC		RRCID -> 203694	COMPL. DATE 01/26/2004	TOTAL DEPTH 4773	PERF. 4670	- 4760	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL UNIT WELL #: 6372GC RRCID -> 257827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4750 - 4794

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

WELLMAN, WEST (YATES) 96188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRY
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 O. D. C. -57- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052568 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 3456 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELTMER (CLEAR FORK) 96221 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 FDL OPERATING, LLC 263924
 WELTMER, T. C. WELL #: 6 RRCID -> 240180 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7066 - 7707

12	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	7287	2	Y	294	262	1			87
							323	9									
01	7812 X	7277	-0-	-535	-0-	-0-	103	1	6810	2	Y	331	340	1			78
							364	9									
02	7366 X	5433	-0-	-1933	-0-	-0-	82	1	5003	2	Y	316	231	1			163
							348	9									
03	7874 X	5042	-0-	-2832	-0-	-0-	82	1	4700	2	Y	236	274	1			125
							260	9									
04	7620 X	3764	-0-	-3856	-0-	-0-	3751	3	13	9	Y	12	126	1	7	7	4
05	7719 X	1097	-0-	-6622	-0-	-0-	1096	3	1	9	Y	1	3	1			2

WELTMER (CLEAR FORK) FDL OPERATING, LLC WELTMER, T.C. -A-		//CONT.//	96221 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GAINES						
		//CONT.//	263924									
		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3069 X	917	-0-	-2152	-0-	12 1 40 9	865 2	Y	36	33 1	11
01		3069 X	879	-0-	-2190	-0-	12 1 46 9	821 2	Y	42	42 1	11
02		2871 X	723	-0-	-2148	-0-	11 1 57 9	655 2	Y	52	36 1	27
03		1457 X	678	-0-	-779	-0-	11 1 43 9	624 2	Y	39	45 1	21
04		900 X	497	-0-	-403	-0-	495 3	2 9	Y	2	21 1	1 7
*05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		1
WELTMER, T. C.												
		WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23 7	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

(GWN415)

07/17/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS