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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

CAMPBELL, MAURICE		WELL #: 1		RRCID -> 234802		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK 4		WELL #: 1		RRCID -> 246941		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 9454 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COGDELL #1		WELL #: 2		RRCID -> 281573		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 1262 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

ACKERLY (DEAN SAND)		00448 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002													
LANGHAM		WELL #: 124		RRCID -> 282070		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 8419		-		8623	
03	62	182	-0-	120	120	182	2			N	-0-				-0-
04	60	65	-0-	5	125	65	2			N	-0-				-0-
05	62	52	-0-	-10	115	52	2			N	-0-				-0-
06	60	-0-	-0-	-60	55					N	-0-				-0-
07	55 R	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-

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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	526					N	NO RPT				-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODPASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 078565		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 3410		PERF. N/A					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOODPASTURE		WELL #: 3		RRCID -> 084066		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3432		-		3435	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BITTNER (SAN ANDRES)		08482 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES							
US. FUELS, INC.		879264													
YAHN, EDMUND J.		WELL #: 1		RRCID -> 167248		COMPL. DATE 04/20/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5280		-		5312	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
03		1220 N	1220	-0-	-0-	7 1	1213 2		N	-0-			27
04		1505 N	1505	-0-	-0-	18 1	1069 2		N	380	375 1		32
						418 9							
05		1891 N	748	-0-	-1143	6 1	613 2		N	117			149
						129 9							
06		1170 N	565	-0-	-605	6 1	492 2		N	61	185 1		25
						67 9							
07		1550 N	565	-0-	-985	7 1	558 2		N	-0-			25
08		744 N	574	-0-	-170	6 1	568 2		N	-0-			25

RUSSELL		WELL #:		2	RRCID -> 163690		COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8314 - 8443	
03		982 N	982	-0-	-0-	47 1	608 2		N	297	190 1		227
						327 9							
04		1140 N	849	-0-	-291	60 1	582 2		N	188	189 1		226
						207 9							
05		930 N	698	-0-	-232	27 1	663 2		N	7	181 1		52
						8 9							
06		960 N	416	-0-	-544	17 1	399 2		N	-0-			52
07		1452 N	1452	-0-	-0-	41 1	1248 2		N	148			200
						163 9							
*08		934 N	934	-0-	-0-	71 1	804 2		N	54	179 1		75
						59 9							

BROTHERS		WELL #:		6	RRCID -> 203845		COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7814 - 9451	
03		2015 N	1206	-0-	-809	8 1	1177 2		N	19	4 8		143
						21 9							
04		600 N	437	-0-	-163	4 1	433 2		N	-0-			143
05		1705 N	724	-0-	-981	5 1	719 2		N	-0-			143
06		1170 N	214	-0-	-956	3 1	211 2		N	-0-			143
07		719 N	719	-0-	-0-	5 1	714 2		N	-0-			143
*08		828 N	828	-0-	-0-	8 1	767 2		N	48	125 1	2 8	64
						53 9							

RUSSELL		WELL #:		4	RRCID -> 206264		COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8068 - 9940	
03		1767 N	-0-	-0-	-1767				N	-0-			98
04		1156 N	1156	-0-	-0-	11 1	1145 2		N	-0-			98
05		802 N	802	-0-	-0-	35 1	767 2		N	-0-			98
06		208 N	208	-0-	-0-	14 1	194 2		N	-0-			98
07		1209 N	648	-0-	-561	7 1	577 2		N	58			156
						64 9							
*08		1031 N	1031	-0-	-0-	9 1	1022 2		N	-0-			156

BROTHERS "A"		WELL #:		7	RRCID -> 211569		COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9824 - 10010	
03		3596 X	919	-0-	-2677	6 1	913 2		N	-0-			51
04		3480 X	1104	-0-	-2376	6 1	1098 2		N	-0-			51
05		1085 X	665	-0-	-420	7 1	658 2		N	-0-			51
06		900 X	262	-0-	-638	1 1	261 2		N	-0-			51
07		1147 X	946	-0-	-201	8 1	938 2		N	-0-			51
*08		2997 X	2997	-0-	-0-	17 1	2978 2		N	2	2 8		51
						2 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1550 N	1120	-0-	-430	-0-	28 1	1088 2	N	4		4 8		147
04	2220 N	659	-0-	-1561	-0-	4 9	611 2	N	-0-				147
05	1643 N	754	-0-	-889	-0-	12 1	742 2	N	-0-				147
06	1080 N	335	-0-	-745	-0-	22 1	313 2	N	-0-				147
07	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	23 1	1040 2	N	-0-				147
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	16 1	1862 2	N	15		2 8		160
						17 9							

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

BROTHERS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 213978		COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	11728	PERF.	8798 - 11445	
03	9300 X	7966	-0-	-1334	-0-	85 1	7682 2	N	181	188 1			183
04	8730 X	7041	-0-	-1689	-0-	199 9	6917 2	N	35				218
05	8835 X	6429	-0-	-2406	-0-	85 1	6184 2	N	145	185 1			178
06	8550 X	5062	-0-	-3488	-0-	160 9	4979 2	N	24				202
07	8649 X	8095	-0-	-554	-0-	57 1	7844 2	N	154	185 1			171
08	7967 X	7397	-0-	-570	-0-	26 9	7144 2	N	153	178 1			146
						82 1							
						169 9							
						85 1							
						168 9							

RUSSELL		WELL #:		7	RRCID -> 216195		COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	8445 - 10632	
03	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	90 1	2185 2	N	-0-				53
04	2460 X	2439	-0-	-21	-0-	90 1	2316 2	N	30				83
05	2418 N	2388	-0-	-30	-0-	33 9	2298 2	N	-0-				83
06	2190 N	903	-0-	-1287	-0-	90 1	867 2	N	-0-				83
07	3100 N	3164	-0-	64	64	36 1	2928 2	N	151				234
*08	2578 N	2514	-0-	-64	-0-	70 1	2423 2	N	1	178 1			57
						166 9							
						90 1							
						1 9							

BROTHERS		WELL #:		11	RRCID -> 226568		COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9119 - 10656	
03	5425 X	3133	-0-	-2292	-0-	80 1	3023 2	N	27				176
04	4770 X	2445	-0-	-2325	-0-	30 9	2339 2	N	34	181 1	2 8		27
05	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	69 1	6963 2	N	100	5 8			122
06	4410 X	3283	-0-	-1127	-0-	37 9	3214 2	N	29				151
07	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	75 1	7586 2	N	55	177 1	2 8		27
08	7161 X	3887	-0-	-3274	-0-	110 9	3783 2	N	22				49
						37 1							
						32 9							
						72 1							
						61 9							
						80 1							
						24 9							

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

03		3255 X	3042	-0-	-213	-0-	74	1	2823	2	N	132	191 1	4 8 44
							145	9						
04		2940 X	2847	-0-	-93	-0-	85	1	2748	2	N	13		57
							14	9						
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	69	1	5428	2	N	86	9 8	134
							95	9						
06		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	45	1	4404	2	N	71	175 1	3 8 27
							78	9						
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	82	1	4483	2	N	40		67
							44	9						
08		4154 X	2251	-0-	-1903	-0-	36	1	2195	2	N	18		85
							20	9						

BROTHERS			WELL #:		16	RRCID -> 228985			COMPL. DATE 06/28/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7897 - 9354		

03		6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	70	1	6580	2	N	64	151 1	17 8 79
							70	9						
04		3600 X	3330	-0-	-270	-0-	61	1	3230	2	N	35		114
							39	9						
05		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	80	1	7317	2	N	105	178 1	14 8 27
							116	9						
06		6510 X	2395	-0-	-4115	-0-	45	1	2341	2	N	8		35
							9	9						
07		6727 X	2249	-0-	-4478	-0-	36	1	2187	2	N	24		59
							26	9						
08		7316 X	1214	-0-	-6102	-0-	21	1	1193	2	N	-0-		59

BROTHERS "A"			WELL #:		12	RRCID -> 234715			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12440 PERF. 8955 - 11855		

03		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	80	1	5421	2	N	218	191 1	91
							240	9						
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	80	1	5110	2	N	137		228
							151	9						
05		4712 X	4370	-0-	-342	-0-	80	1	4172	2	N	107	194 1	141
							118	9						
06		4560 X	3362	-0-	-1198	-0-	48	1	3224	2	N	82		223
							90	9						
07		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	80	1	4596	2	N	239	397 1	65
							263	9						
08		4712 X	4284	-0-	-428	-0-	80	1	4060	2	N	131		196
							144	9						

BROTHERS "A"			WELL #:		13	RRCID -> 234716			COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 11262 PERF. 8294 - 11031		

03		8587 X	7063	-0-	-1524	-0-	80	1	6919	2	N	58	188 1	2 8 82
							64	9						
04		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	80	1	7206	2	N	62		144
							68	9						
05		7657 X	5787	-0-	-1870	-0-	59	1	5670	2	N	53		197
							58	9						
06		7410 X	6984	-0-	-426	-0-	53	1	6729	2	N	184	354 1	27
							202	9						
07		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	75	1	9277	2	N	53		80
							58	9						
*08		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	80	1	8158	2	N	150	193 1	37
							165	9						

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE								
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493													
BROTHERS		WELL #:		17	RRCID ->	236235	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9088 - 10280					
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL		WELL #:		8	RRCID ->	236276	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8692 - 11471					
03	9300	X	5148	-0-	-4152	-0-	90	1	5000	2	N	53					112
							58	9									
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	90	1	9037	2	N	99	2	8			209
							109	9									
05	7874	X	6785	-0-	-1089	-0-	90	1	6676	2	N	17	194	1			32
							19	9									
06	4980	X	3239	-0-	-1741	-0-	57	1	3182	2	N	-0-					32
07	9548	X	9050	-0-	-498	-0-	90	1	8936	2	N	22					54
							24	9									
08	9548	X	6813	-0-	-2735	-0-	90	1	6723	2	N	-0-					54

BROTHERS "A"		WELL #:		14	RRCID ->	240628	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8217 - 11244					
03	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	2719	2	18	9	N	16	2	8			64
04	3030	X	2200	-0-	-830	-0-	2186	2	14	9	N	13	2	8			75
05	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	2422	2	141	9	N	128	2	8			201
06	2640	X	1805	-0-	-835	-0-	1776	2	29	9	N	26	187	1			40
07	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2776	2	8	9	N	7					47
08	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	2190	2	8	9	N	7					54

RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	240629	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	7871 - 9224					
03	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	55	1	3404	2	N	-0-					57
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	55	1	3290	2	N	-0-					57
05	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	55	1	3375	2	N	-0-					57
06	3360	X	1205	-0-	-2155	-0-	9	1	1196	2	N	-0-					57
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	55	1	6557	2	N	139					196
							153	9									
*08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	55	1	3820	2	N	-0-					196

BROTHERS		WELL #:		20	RRCID ->	246133	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7860 - 9687					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKEN BONE (CONGL.)		//CONT.//		12150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		//CONT.//		339493										
MAJORS A UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275775	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	9117 - 13217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	25296 X	20971	-0-	-4325	-0-	20602	2	369	9	N	335	201	1	290
04	23880 X	18221	-0-	-5659	-0-	18027	2	194	9	N	176	378	1	86
05	21948 X	19758	-0-	-2190	-0-	19292	2	466	9	N	424	196	1	310
06	20280 X	14563	-0-	-5717	-0-	14462	2	101	9	N	92	184	1	216
07	21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	21575	2	286	9	N	260	365	1	109
08	20956 X	19727	-0-	-1229	-0-	19448	2	279	9	N	254	187	1	176

RUSSELL		WELL #:		11	RRCID ->	276658	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1747 - 12033		
03	19251 X	17669	-0-	-1582	-0-	17261	2	408	9	N	371	374	1	262
04	18930 X	16619	-0-	-2311	-0-	16360	2	259	9	N	235	364	1	127
05	19561 X	15919	-0-	-3642	-0-	15547	2	372	9	N	338	181	1	279
06	18930 X	12299	-0-	-6631	-0-	12064	2	235	9	N	214	179	1	312
07	176830 X	176830	-0-	-0-	-0-	176643	2	187	9	N	170	198	1	284
08	17670 X	16333	-0-	-1337	-0-	16147	2	186	9	N	169	195	1	256

RUSSELL		WELL #:		13	RRCID ->	280976	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	9255 - 13379		
03	42911 X	42911	-0-	-0-	-0-	90	1	42586	2	N	214	392	1	136
						235	9							
04	42017 X	42017	-0-	-0-	-0-	90	1	41335	2	N	538	376	1	292
						592	9							
05	44547 X	39059	-0-	-5488	-0-	90	1	38593	2	N	342	377	1	253
						376	9							
06	43110 X	26097	-0-	-17013	-0-	25815	2	282	9	N	256	186	1	320
07	44547 X	37229	-0-	-7318	-0-	90	1	36812	2	N	297	399	1	216
						327	9							
08	43431 X	33787	-0-	-9644	-0-	90	1	33303	2	N	358	388	1	178
						394	9							

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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17

BUCKSHOT UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	070570	COMPL. DATE	06/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909		ASSOCIATED		49B			CNTY: COCHRAN			
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	054542	COMPL. DATE	07/08/1953	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		1
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		2
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		2
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		2
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

BUCKSHOT (4950)		//CONT.//		12961 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COCHRAN		
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		781909								
WOODWARD				WELL #:	1	RRCID ->	056001	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	4952	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03		248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-		75
04		240 #	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-		75
05		248 #	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-		75
06		240 #	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-		75
07		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		75
08		217 #	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		75

CHAPMAN, MARY SHERRILL ETAL				WELL #:	2	RRCID ->	056236	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4903 - 4933
03		868 #	701	-0-	-167	-0-	701 2		Y	-0-		75
04		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558 2		Y	-0-		75
05		806 #	565	-0-	-241	-0-	565 2		Y	-0-		75
06		750 #	483	-0-	-267	-0-	483 2		Y	-0-		75
07		775 #	500	-0-	-275	-0-	500 2		Y	-0-		75
08		713 #	492	-0-	-221	-0-	492 2		Y	-0-		75

AINSWORTH-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	056693	COMPL. DATE	09/18/1973	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 2	2 9	Y	2		92
04		455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1		93
05		498 R	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9	Y	1		94
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		94
07		488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-		94
*08		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		94

AINSWORTH-PARKER				WELL #:	2	RRCID ->	056694	COMPL. DATE	09/29/1973	TOTAL DEPTH	4959	PERF. N/A
03		527 #	475	-0-	-52	-0-	472 2	3 9	Y	3		138
04		426 R	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	Y	1		139
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	466 2	2 9	Y	2		141
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-		141
07		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		141
*08		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		141

CHAPMAN, M. S.				WELL #:	1	RRCID ->	056747	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4995	PERF. N/A
03		868 #	684	-0-	-184	-0-	684 2		Y	-0-		95
04		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-		95
05		775 #	553	-0-	-222	-0-	553 2		Y	-0-		95
06		750 #	494	-0-	-256	-0-	494 2		Y	-0-		95
07		775 #	488	-0-	-287	-0-	488 2		Y	-0-		95
08		682 #	480	-0-	-202	-0-	480 2		Y	-0-		95

PARKER				WELL #:	S121	RRCID ->	131562	COMPL. DATE	02/19/1989	TOTAL DEPTH	4988	PERF. 4899 - 4940
03		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
04		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		-0-
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
07		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARKER				WELL #:	8	RRCID ->	256883	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4896 - 4942
03		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1239 2	6 9	N	5		13
04		1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1149 2	28 9	N	25		38
05		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1255 2	56 9	N	51		89
06		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		89
07		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		89
08		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		89

CABBINESS YATES SSC, INC. O.D.C. "9"		14430 500 810842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY								
WELL #:		1		RRCID -> 081895		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 3242 - 3253								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDAR LAKE (YATES) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. RILEY, T. S. -B-		16580 333 617544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES								
WELL #:		9		RRCID -> 019644		COMPL. DATE 04/14/1950		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 2938 - 3225								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, T. S. -B-		WELL #:		10		RRCID -> 019645		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 2913 - 3110						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK, N. (ATOKA CONGL.) OASIS OPERATING, INC. KINNEY		16740 500 617470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COTTLE								
WELL #:		1		RRCID -> 212864		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6413 - 6416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					48
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					48
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					48
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					48
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					48
*08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					48

PPC OPERATING COMPANY LLC GOODWIN		631462		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TARRANT								
WELL #:		1		RRCID -> 117120		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6508 - 6582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	309	1	905	3	N	-0-					30
04	1200 N	1098	-0-	-102	-0-	350	1	748	3	N	-0-					30
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	523	1	1172	3	N	-0-					30
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	405	1	960	3	N	-0-					30
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	489	1	1135	3	N	-0-					30
*08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	370	1	951	3	N	-0-					30

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. BEARDEN		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TARRANT								
WELL #:		2		RRCID -> 117710		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6546 - 6552								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OIL AND GAS DIVISION

CLAUENE (SAN ANDRES) ROGERS, S. K. OIL, INC. PACE		18663 500 725013		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOCKLEY								
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
		WELL #: 1		RRCID -> 132881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6556		PERF. 5069		- 5096		
03	1488 #	1198	-0-	-290	-0-	1195	2	3	9	N	3					52
04	1440 #	1424	-0-	-16	-0-	1423	2	1	9	N	1					53
05	1488 #	1455	-0-	-33	-0-	1454	2	1	9	N	1					54
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	N	1					55
07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1451	2	1	9	N	1					56
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1439	2	1	9	N	1					57
FELMAC (YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY SHERMAN, R. B. ET AL		30577 666 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
		WELL #: 1		RRCID -> 019833		COMPL. DATE 02/01/1958		TOTAL DEPTH 13372		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FELMONT O. D. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019844		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3255		- 3261				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C. DAUGHERTY		623855		RRCID -> 019840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3342		- 3386		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 1032		RRCID -> 149961		COMPL. DATE 11/15/1993		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3369		- 3378				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FELMAC G.S.U.		WELL #: 2032		RRCID -> 154228		COMPL. DATE 04/04/1994		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3353		- 3364				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

G-M-K (BASAL YATES) BIG RUN PRODUCTION COMPANY NELSON "B"		33473 100 070370	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
WELL #: 1		RRCID -> 019912	COMPL. DATE 07/02/1958	TOTAL DEPTH 3551	PERF. 3500	- 3551					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MEANS		WELL #: 2	RRCID -> 078522	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NELSON "B"		WELL #: 2	RRCID -> 079107	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOX INDUSTRIES, INC. STATE		473105	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GAINES						
WELL #: 1		RRCID -> 076295	COMPL. DATE 04/05/1978	TOTAL DEPTH 5506	PERF. 3502	- 3525					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD 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
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

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

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

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

03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												

G-M-K (YATES) 33473 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 KNOX INDUSTRIES, INC. 473105
 RILEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019903 COMPL. DATE 04/13/1959 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 BAYLISS WELL #: 1 RRCID -> 019900 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 3400 - 3499

03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2557	-0-	-78	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	25 1	1	2821 3	N	1	1 8			-0-
04	1260 X	288	-0-	-972	-0-	25 1	9	263 3	N	-0-				-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	25 1	1	1559 3	N	-0-				-0-
06	2220 N	1382	-0-	-838	-0-	25 1	1	1357 3	N	-0-				-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	25 1	1	656 3	N	-0-				-0-
*08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	25 1	1	1991 3	N	-0-				-0-
ELLIOT "214"		WELL #: 12		RRCID -> 263382		COMPL. DATE 09/23/2011			TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3424 - 3516					
03	2573 X	1044	-0-	-1529	-0-	25 1	1	1019 3	N	-0-				-0-
04	2490 X	1767	-0-	-723	-0-	25 1	1	1742 3	N	-0-				-0-
05	2821 N	1455	-0-	-1366	-0-	25 1	1	1430 3	N	-0-				-0-
06	1020 N	25	-0-	-995	-0-	25 1	1		N	-0-				-0-
07	3100 N	3163	-0-	63	63	25 1	1	3138 3	N	-0-				-0-
*08	2109 N	2046	-0-	-63	-0-	25 1	1	2021 3	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					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
ELAM, W. B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 203746		COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2905 - 3026					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				7
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 2Y		RRCID -> 203747		COMPL. DATE 03/31/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 3064					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 3Y		RRCID -> 203749		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2900 - 3023					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 14		WELL #: 2Y		RRCID ->	209278	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3010 - 3080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		297
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10	287 1	20
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	36		56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	83		139
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		139
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		139

HARRIS		WELL #: 1601Y		RRCID ->	212550	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2972 - 3075	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

HARRIS		WELL #: 1603Y		RRCID ->	212551	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3079	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

HARRIS		WELL #: 1602Y		RRCID ->	212553	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2966 - 3071	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12

HARRIS		WELL #: 1613Y		RRCID ->	212554	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2967 - 3073	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 4Y		RRCID ->	212614	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3073	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 5Y		RRCID ->	212616	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2984 - 3052	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255									
SHUSA 14		WELL #: 3Y		RRCID -> 212926		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2986 - 3056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

SHUSA 15		WELL #: 2Y		RRCID -> 212927		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2980 - 3055			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

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

SHUSA "14"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224607		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3000 - 3078			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHUSA "15"		WELL #: 1Y		RRCID -> 224608		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3038 - 3069			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

BAGGETT, DEBBIE		WELL #: 6Y		RRCID -> 224669		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2996 - 3062			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9

SHUSA "14"		WELL #: 5Y		RRCID -> 224888		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 2999 - 3069			
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

HARRIS (YATES)		//CONT.// 39242 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255								
FLANAGAN "10"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249024	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3003	-	3082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					2

FLANAGAN "10"		WELL #: 4Y		RRCID -> 249025	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 3298	PERF. 3013	-	3090	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					12

FLANAGAN "10"		WELL #: 5Y		RRCID -> 249029	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2996	-	3073	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					10

FLANAGAN "9"		WELL #: 1Y		RRCID -> 249031	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3036	-	3114	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					6

FLANAGAN "9"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249034	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3012	-	3092	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					5

FLANAGAN "10"		WELL #: 3Y		RRCID -> 249036	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3026	-	3104	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					3

FLANAGAN "10"		WELL #: 2Y		RRCID -> 249037	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 3018	-	3095	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					1

HARRIS (YATES)		//CONT.//		39242 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES						
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255										
FLANAGAN "10"		WELL #:		6Y	RRCID ->	249039	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	3052 -	3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

FLANAGAN "10A"		WELL #:		4Y	RRCID ->	249785	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2996 -	3072	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SNOW OIL & GAS INC.		798635												
FLANAGAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159943	COMPL. DATE	09/28/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3058 -	3122	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523												
ROSEBUD-YATES		WELL #:		1	RRCID ->	214992	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3035 -	3112	
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2	43	1
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	50	9	Y	45		69
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3	18	9	Y	16		85
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-	61	1
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	4	9	Y	4		28
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1		29

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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		278793												
JONES, E. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	020103	COMPL. DATE	01/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 -	4100	
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBBS, EAST (QUEEN GAS)		//CONT.//		41769 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES			
FORTUNA RESOURCES DVLPMNT, LLC		//CONT.//		278793							
JONES, JOHN S.		WELL #:		2	RRCID ->	150143	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH 6462 PERF. 3699 - 3960		
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

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHLAND RESOURCES CORPORATION				709719				CNTY: GAINES			
RILEY, T. S. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	020112	COMPL. DATE	04/07/1948	TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3412 - 3491		
03		310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2	N	-0-		-0-
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2	N	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
06		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
*08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-

CUMMINS, R. H.		WELL #:		1	RRCID ->	020113	COMPL. DATE	05/06/1954	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3270 - 3506		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-		-0-
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2	N	-0-		-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	34	-0-	-1268	-0-	34 2	N	-0-		-0-
08		1457 N	356	-0-	-1101	-0-	356 2	N	-0-		-0-

CUNNINGHAM-DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	020115	COMPL. DATE	12/21/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3320 - 3445		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-
07		806 N	711	-0-	-95	-0-	711 2	N	-0-		-0-
08		806 N	533	-0-	-273	-0-	533 2	N	-0-		-0-

BUCK, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	020117	COMPL. DATE	12/01/1957	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3510		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOMANN (YATES) //CONT.// 42401 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GAINES														
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719														
CUNNINGHAM, DORA MRS. -A- WELL #: 1 RRCID -> 020118 COMPL. DATE 10/07/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3324 - 3506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	208	2	N	-0-			-0-
07		T. A.	193	-0-	193	401	193	193	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	109	-0-	109	510	109	109	2	N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 1 RRCID -> 020119 COMPL. DATE 10/01/1944 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3416 - 3512														
03		1054 N	965	-0-	-89	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	743	-0-	-277	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	814	-0-	-240	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
06		930 N	587	-0-	-343	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07		775 N	293	-0-	-482	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
08		806 N	199	-0-	-607	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 2 RRCID -> 020120 COMPL. DATE 11/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3530														
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RILEY, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 020121 COMPL. DATE 08/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3597 - 3436														
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-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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														
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
04		210 N	33	-0-	-177	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
05		186 N	16	-0-	-170	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06		120 N	7	-0-	-113	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

QUIRK, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 105286 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 13346 PERF. 3414 - 3594														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOMANN WELL #: 3 RRCID -> 277029 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3348 - 3510														
03		992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
04		990 N	877	-0-	-113	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
06		960 N	954	-0-	-6	-0-	-0-	954	2	N	-0-			-0-
07		899 N	878	-0-	-21	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-
08		1054 N	802	-0-	-252	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-

HOMANN (YATES)		//CONT.//		42401 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GAINES			
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		709719							
CUNNINGHAM-DAVIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	282563	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH 5812 PERF. 3316 - 3476		
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

03		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
04		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-
05		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
06		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-
07		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-0-
08		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-		N	NO RPT		-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		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID ->	097157	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6407 - 6419		
OPAL				1							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

SSC, INC.		WELL #:		810842	RRCID ->	094839	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6405 - 6415		
SHOTTS				1							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163

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

JUNIPER COOPER OIL & GAS, LLC MASTERTSON			47709 001 175118 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 175642			CAPACITY COMPL. DATE 12/21/1999		CNTY: KING TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5335 - 5340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	5 5		7
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

MASTERTSON UNIT			WELL #: 3				RRCID -> 178353			COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5295 - 5301		
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	111	1	591	3	N	3			36
						3	9							
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	108	1	609	3	N	-0-	25 1		11
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	118	1	611	3	N	1			12
						1	9							
06	690 N	254	-0-	-436	-0-	27	1	225	3	N	2			14
						2	9							
07	744 N	324	-0-	-420	-0-	23	1	299	3	N	2			16
						2	9							
08	744 N	433	-0-	-311	-0-	47	1	384	3	N	2			18
						2	9							

MASTERTSON "A-6"			WELL #: 6				RRCID -> 190419			COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5443		
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167	1	886	3	N	3			37
						3	9							
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	162	1	914	3	N	1	26 1		12
						1	9							
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	148	1	764	3	N	1			13
						1	9							
06	1020 N	671	-0-	-349	-0-	73	1	594	3	N	4			17
						4	9							
07	1116 N	647	-0-	-469	-0-	47	1	598	3	N	2			19
						2	9							
08	899 N	548	-0-	-351	-0-	59	1	486	3	N	3			22
						3	9							

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

MASTERTSON RANCH			WELL #: 2				RRCID -> 212497			COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5450 - 5460		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	3	N	-0-			6
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	N	1	5 1		2
						1	9							
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	30	1	153	3	N	-0-			2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1			3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			3
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1			4

JUNIPER PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERSON, R. S.		//CONT.//		47709 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				631462									
		WELL #:		7601	RRCID ->	117775	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	5938	PERF.	5365 - 5394	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1302 N	1188	-0-	-114	-0-	447	1	741	3	N	-0-	150
04		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	392	1	747	3	N	-0-	150
05		1209 N	1064	-0-	-145	-0-	324	1	740	3	N	-0-	150
06		1140 N	1139	-0-	-1	-0-	369	1	770	3	N	-0-	150
07		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	442	1	656	3	N	-0-	150
*08		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	409	1	733	3	N	-0-	150

MASTERSON "66"		WELL #:		1	RRCID ->	207507	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5391 - 5423	
03		744 N	424	-0-	-320	-0-	160	1	264	3	N	-0-	62
04		600 N	348	-0-	-252	-0-	120	1	228	3	N	-0-	62
05		372 N	340	-0-	-32	-0-	104	1	236	3	N	-0-	62
06		420 N	395	-0-	-25	-0-	128	1	267	3	N	-0-	62
07		372 N	332	-0-	-40	-0-	134	1	198	3	N	-0-	62
08		341 N	118	-0-	-223	-0-	118	1			N	-0-	62

JUNIPER (BEND CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC MASTERSON B		47709 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KING			
				175118								
		WELL #:		1	RRCID ->	161134	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5856 - 5868
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON A		WELL #:		7	RRCID ->	170025	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	6074	PERF.	5964 - 5969
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170271	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	5883 - 5908
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	172818	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5925 - 5930
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	223	1	1182	3	N	4	41
						4	9					
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	216	1	1218	3	N	2	14
						2	9				29 1	
05	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	237	1	1222	3	N	1	15
						1	9					
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	130	1	1067	3	N	6	21
						7	9					
07	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	88	1	1137	3	N	3	24
						3	9					
08	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	151	1	1240	3	N	4	28
						4	9					

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 175118									
MASTERTSON		WELL #: 1R		RRCID -> 175639		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5284 - 5804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON "J-1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176602		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5806 - 5823			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON "J-2" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180373		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5918 - 5928			
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	251 1	1329 3	N	5		63
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	243 1	1371 3	N	1	44 1	20
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	237 1	1222 3	N	2		22
06	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	148 1	1207 3	N	5		27
07	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	98 1	1255 3	N	4		31
08	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	135 1	1106 3	N	5		36

MASTERTSON "J-3" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185124		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5871 - 5900			
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	167 1	886 3	N	3		50
04	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	162 1	914 3	N	1	35 1	16
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	178 1	916 3	N	1		17
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	229 1	1871 3	N	1		18
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	124 1	1593 3	N	3		21
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	212 1	1734 3	N	3		24

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		WELL #: 20		RRCID -> 020139		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A	
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		5
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 3	N	-0-		5
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-		5
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-		5
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	15 1	21 3	N	-0-		5
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	9 1	16 3	N	-0-		5

JUNIPER (BEND CONGL.)		//CONT.// 47709 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
PPC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 631462														
BEADHEAD SCUD 53		WELL #: 1		RRCID -> 176774		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5818 - 5833							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	15	1	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	12	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	17	1	37	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	11	1	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	51

BEADHEAD EMERGER 65		WELL #: 1		RRCID -> 176776		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5844 - 5852							
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	-0-	41	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	38	1	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	44	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	12

BEADHEAD HARE'S EAR 41		WELL #: 1		RRCID -> 179790		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5736 - 5751							
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	39	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19

JUNIPER, N. (BEND CONGL.)		47711 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COTTLE							
CORDA CORPORATION		177997														
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 204146		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6078 - 6094							
03	2418 N	1352	-0-	-1066	-0-	-0-	1352	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	179
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	-0-	1960	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	179
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	179
06	1320 N	1160	-0-	-160	-0-	-0-	1160	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	179
07	2015 N	1583	-0-	-432	-0-	-0-	1583	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	179
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	179

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 260668		COMPL. DATE 09/14/2010			TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5894 - 5912							
03	2418 X	1525	-0-	-893	-0-	-0-	1525	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
04	3030 X	2123	-0-	-907	-0-	-0-	2123	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
05	3131 X	1821	-0-	-1310	-0-	-0-	1821	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
06	3030 X	1028	-0-	-2002	-0-	-0-	1028	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
07	2201 X	586	-0-	-1615	-0-	-0-	586	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	140
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	140

WILD HORSE ENERGY		923282		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING							
MASTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 227185		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5956 - 5972							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	8

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOWING SAND OPERATING L.L.C.		076382															
SLAUGHTER		WELL #: 802		RRCID -> 109166		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 4804 PERF. 4736 - 4731									
03		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
05		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
07		217 #	131	-0-	-86	-0-	131	1			N	-0-					-0-
08		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
FRENCH, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 117266		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4586 - 4758									
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					132
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					132
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					132
06		60 #	10	-0-	-50	-0-	10	1			N	-0-					132
07		62 #	10	-0-	-52	-0-	10	1			N	-0-					132
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					132
C & S OPERATING		121055															
WRIGHT ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 085854		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4700 - 4718									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1282				Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-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									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DELOACHE		WELL #: 1		RRCID -> 117910		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4838 - 4860									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668												
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 073322 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4667 - 4710												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

03	P&A	COND	269	-0-	269	515	268 3	1 9		N	1	206
04	P&A	COND	258	-0-	258	773	256 3	2 9		N	2	208
05		838	65	-0-	-773	-0-	64 3	1 9		N	1	209
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2017 - RECLASS TO #70582												

D C OIL COMPANY, INC. 196082												
MALLET RANCH WELL #: 1 RRCID -> 111148 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4882 - 4948												
03		124 #	44	-0-	-80	-0-	44 3			Y	-0-	-0-
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3			Y	-0-	-0-
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			Y	-0-	-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-	-0-
07		93 #	33	-0-	-60	-0-	33 3			Y	-0-	-0-
08		93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 27 RRCID -> 111149 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4873 - 4971												
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3			Y	-0-	-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-	-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-	-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
07		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3			Y	-0-	-0-
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 2509 RRCID -> 114355 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4864 - 4964												
03		62 #	25	-0-	-37	-0-	25 3			Y	-0-	-0-
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			Y	-0-	-0-
05		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-	-0-
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3			Y	-0-	-0-
07		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3			Y	-0-	-0-
08		62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3			Y	-0-	-0-

MALLET RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 114961 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4756 - 4890												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

DEAN, C. S. 21 WELL #: 1 RRCID -> 118233 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 5023 PERF. 4874 - 4964												
03		465 #	164	-0-	-301	-0-	164 3			N	-0-	65
04		420 #	409	-0-	-11	-0-	409 3			N	-0-	65
05		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-	65
06		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-	65
07		434 #	124	-0-	-310	-0-	124 3			N	-0-	65
08		434 #	217	-0-	-217	-0-	217 3			N	-0-	65

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 020502 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4815 - 4892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

03		93 #	79	-0-	-14	-0-	31 1	48 9	Y	44		101
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	31 1	46 9	Y	42	120 1	23
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	31 1	56 9	Y	51		74
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	31 1	53 9	Y	48		122
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	31 1	51 9	Y	46	106 1	62
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	31 1	47 9	Y	43		105

PERKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 053623 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 4997 PERF. N/A												
03		496 #	490	-0-	-6	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
04		480 #	434	-0-	-46	-0-	434 2		Y	-0-		-0-
05		496 #	485	-0-	-11	-0-	485 2		Y	-0-		-0-
06		480 #	422	-0-	-58	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
07		496 #	494	-0-	-2	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
08		496 #	431	-0-	-65	-0-	431 2		Y	-0-		-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 29 RRCID -> 056873 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 4895 PERF. N/A												
03		403 #	203	-0-	-200	-0-	184 2	19 9	Y	17		149
04		390 #	124	-0-	-266	-0-	114 2	10 9	Y	9		158
05		341 #	297	-0-	-44	-0-	245 2	52 9	Y	47		205
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	269 2	31 9	Y	28	107 1	126
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	288 2	50 9	Y	45		171
08		310 #	307	-0-	-3	-0-	251 2	56 9	Y	51		222

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 30 RRCID -> 059571 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4840												
03		713 #	378	-0-	-335	-0-	368 2	10 9	Y	9		70
04		690 #	233	-0-	-457	-0-	227 2	6 9	Y	5		75
05		620 #	148	-0-	-472	-0-	123 2	25 9	Y	23		98
06		510 #	150	-0-	-360	-0-	135 2	15 9	Y	14	53 1	59
07		527 #	168	-0-	-359	-0-	144 2	24 9	Y	22		81
08		372 #	154	-0-	-218	-0-	125 2	29 9	Y	26		107

PERKINS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 098744 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4747 - 4847												
03		93 #	68	-0-	-25	-0-	44 1	24 9	Y	22		131
04		84 R	84	-0-	-0-	-0-	65 1	19 9	Y	17	48 1	100
05		76 R	76	-0-	-0-	-0-	62 1	14 9	Y	13		113
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	83 1	12 9	Y	11		124
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	65 1	18 9	Y	16	63 1	77
*08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	78 1	20 9	Y	18		95

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7 WELL #: 36 RRCID -> 122811 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 4906 PERF. N/A												
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-		-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411 426	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: COCHRAN							
FINALY RESOURCES LLC				268323										
RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 31	RRCID -> 059362	COMPL. DATE 07/18/1974	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A						
M	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
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	1			Y	-0-			14
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-			14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			14
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			14
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			14

SLAUGHTER ESTATE "H"				WELL #: 1	RRCID -> 099881	COMPL. DATE 05/11/1982	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 4808 - 4828						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAINS COUNTY SCHOOL LAND A/C 7				WELL #: 34	RRCID -> 104643	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 4812 - 4900						
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	1			Y	-0-			1
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-			1
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			1
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			1
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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						
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-			105
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-			105
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			105
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			105
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			105

JOPLIN OIL CO., INC. DELOACHE, JAMES I.				WELL #: 15	RRCID -> 112946	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4693 - 4774						
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			130
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			130
05	403 #	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			130
06	450 #	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-			130
07	465 #	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			130
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			130

KALA OIL COMPANY RUCKER				WELL #: 1 A	RRCID -> 056795	COMPL. DATE 10/29/1973	TOTAL DEPTH 4855	PERF. N/A						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.//		53411	426	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: COCHRAN			
KALA OIL COMPANY		//CONT.//		450240								
RUCKER		WELL #:		2	RRCID ->	097282	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4746 - 4892	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PEDEN, OREN		WELL #:		1	RRCID ->	105032	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4766 - 4926	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		731	
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		1 A	RRCID ->	055136	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4743 - 4834	
BROWN, NELSON		495445										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
M.B.J. OPERATING		WELL #:		2	RRCID ->	059631	COMPL. DATE	03/10/1974	TOTAL DEPTH	5115	PERF. N/A	
MASTEN, F. O.		518210										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		472	
MASTEN, F. O.		WELL #:		1	RRCID ->	062257	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63	
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	216296	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 4870 - 4889	
SMALLWOOD, J.L.		810580										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN
 STEWARD ENERGY II, LLC 819609
 MASTEN -J- WELL #: 4 RRCID -> 020508 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 4800 - 4875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

 MASTEN -J- WELL #: 6 RRCID -> 020509 COMPL. DATE 10/09/1957 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 4870 - 4938

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
 LAWSON WELL #: 1010 RRCID -> 078224 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 4757 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	119124	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4670	-	4720		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77	

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

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

SLAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	159171	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	4848	PERF.	4700	-	4834		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				160	

WALSH PETROLEUM, INC.		894720														
MARTY-WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	020510	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LEVELLAND (SAN ANDRES)		//CONT.// 53411 426		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: COCHRAN						
WALSH PETROLEUM, INC.		//CONT.// 894720												
MARTY-WRIGHT		WELL #: 11		RRCID -> 064941		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4785 - 4809				
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 24		RRCID -> 072327		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4781 - 4799				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 42		RRCID -> 072329		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 4754 - 4774				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 36		RRCID -> 072402		COMPL. DATE 08/08/1977		TOTAL DEPTH 5008		PERF. 4747 - 4767				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 43		RRCID -> 073944		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 5011		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, MARTY		WELL #: 28		RRCID -> 099880		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4780 - 4800				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEVELLAND (SAN ANDRES) //CONT.// 53411 426 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: COCHRAN														
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182														
DELOACHE, JAMES IRA WELL #: 1 RRCID -> 207863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4722 - 4875														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335														
CRAWFORD, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 056500 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 4989 PERF. N/A														
03	837 #	741	-0-	-96	-0-	718	3	23	9	N	21			82
04	810 #	650	-0-	-160	-0-	627	3	23	9	N	21			103
05	837 #	698	-0-	-139	-0-	683	3	15	9	N	14			117
06	720 #	662	-0-	-58	-0-	654	3	8	9	N	7			124
07	744 #	671	-0-	-73	-0-	665	3	6	9	N	5			129
08	744 #	670	-0-	-74	-0-	662	3	8	9	N	7			136

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES			
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855							
LOOP G.S.U.		WELL #:		2028	RRCID ->	099665	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3346 - 3357
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

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

LOOP G. S. U.		WELL #:		329WD	RRCID ->	142019	COMPL. DATE	07/02/1992	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13170 - 13228
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LOOP (YATES)		//CONT.//		54849 666	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: GAINES					
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		//CONT.//		623855									
A.G.S.		WELL #:		1	RRCID ->	143684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3717 - 5525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

LYNCH (YATES)		55986 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES						
ONEOK TEXAS GAS STORAGE, L.L.C.		623855											
JONES		WELL #:		1X	RRCID ->	177459	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3394 - 3398		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON RANCH "R"			WELL #: 2	RRCID -> 137651			COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6030	PERF. 5899 - 5918			
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
08		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-			-0-

MIRAGE (STRAWN)			62042 400	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SCURRY				
CAZADOR OPERATING, LLC			140633											
TAYLOR "46"			WELL #: 1	RRCID -> 277727			COMPL. DATE 11/03/1996			TOTAL DEPTH 7713	PERF. 7358 - 7370			
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-

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

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			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

OIL AND GAS DIVISION

MOON CAMP (PALO PINTO REEF, LO) //CONT.// 62697 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COTTLE
 GUNN OIL COMPANY //CONT.// 339493
 BURNETT-TRIANGLE WELL #: A 1 RRCID -> 162180 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5252 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6758 #	4045	-0-	-2713	-0-	55 1	3980 2	Y	9			67
04	4860 #	3447	-0-	-1413	-0-	10 9	3386 2	Y	5			72
05	4960 #	3193	-0-	-1767	-0-	55 1	3135 2	Y	3			75
06	3900 #	1596	-0-	-2304	-0-	6 9	1562 2	Y	3			78
07	4030 #	2937	-0-	-1093	-0-	3 9	2880 2	Y	2			80
08	4030 #	3544	-0-	-486	-0-	55 1	3483 2	Y	5			85
						6 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE D WELL #: 8 RRCID -> 233102 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXXON FEE EUBANKS D WELL #: 7 RRCID -> 235564 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 3106 - 3153

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYNX OPERATING CO., INC. 516255
 HENRY "21" WELL #: 1Y RRCID -> 249786 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2950 - 3027

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11 LEASE	70513	10/15/2016						

HENRY "5" WELL #: 1Y RRCID -> 250387 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2988 - 3066

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8428			Y	NO RPT			117
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 11 LEASE	70523	10/01/2016						

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.//		516255												
FLANAGAN "9"		WELL #:		501Y	RRCID ->	256552	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	7280	PERF. 3059 - 3138					
M	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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

FLANAGAN "10A"		WELL #:		2Y	RRCID ->	256553	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6483	PERF. 3070 - 3085					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		3Y	RRCID ->	256554	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 3053 - 3070					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FLANAGAN "10A"		WELL #:		1Y	RRCID ->	256613	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6453	PERF. 3060 - 3075					
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN		WELL #:		960Y	RRCID ->	258358	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 3077 - 3161					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

HARRIS "A"		WELL #:		1614Y	RRCID ->	261306	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3052 - 3070					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWSOM (YATES) //CONT.// 65370 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GAINES
 LYNX OPERATING CO., INC. //CONT.// 516255
 HARRIS "B" WELL #: 1612Y RRCID -> 261360 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3057 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINSTON WELL #: 44 RRCID -> 248633 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3036 - 3122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854								
MOORE, M. A.		WELL #:		3Y	RRCID -> 255570	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2926 - 3004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		4Y	RRCID -> 255571	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2937 - 3017
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		5Y	RRCID -> 255572	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2928 - 3006
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOOD, L. R.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255573	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2917 - 2996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		2Y	RRCID -> 255772	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2918 - 2996
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		1Y	RRCID -> 255773	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2920 - 2999
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE, M. A.		WELL #:		84	RRCID -> 256357	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 2938 - 3016
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWSOM (YATES)		//CONT.//		65370 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
ROBERTSON A		WELL #:		5	RRCID ->	264137	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2942 - 3015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREED OPERATING CO., LLC				188555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
GIBSON, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	193422	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	6257 - 6268		
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			43
04	1170 N	882	-0-	-288	-0-	882	3			N	-0-			43
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-			43
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			43
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			43
08	682 N NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			43
PPC OPERATING COMPANY LLC				631462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GAINES					
MASTERTSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	060106	COMPL. DATE	07/24/1974	TOTAL DEPTH	6142	PERF.	N/A		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	14	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	25	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	Y	-0-			-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
GIBSON, J. J. "34"		WELL #:		3	RRCID ->	060108	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	N/A		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	105	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	236	1	506	3	Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	142	1	337	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	82	1	190	3	Y	-0-			-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-			-0-
MASTERTSON RANCH 40		WELL #:		1	RRCID ->	064050	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	6081 - 6093		
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	3	1	8	3	Y	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	23	1	52	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	11	1	30	3	Y	-0-			-0-

PROVIDENCE (ATOKA)		//CONT.//		73291 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COTTLE				
PCC OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		631462									
MASTERTSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	064051	COMPL. DATE	05/02/1974	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6010 -	6018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	39 1	83 3	Y	Y	-0-		-0-
05		229 N	229	-0-	-0-	-0-	71 1	158 3	Y	Y	-0-		-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	88 1	206 3	Y	Y	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	61 1	143 3	Y	Y	-0-		-0-
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	28 1	71 3	Y	Y	-0-		-0-

MASTERTSON RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	064052	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5926 -	5934	
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	92 1	270 3	Y	Y	-0-		-0-
04		360 N	229	-0-	-131	-0-	73 1	156 3	Y	Y	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	55 1	124 3	Y	Y	-0-		-0-
06		360 N	136	-0-	-224	-0-	41 1	95 3	Y	Y	-0-		-0-
07		248 N	189	-0-	-59	-0-	57 1	132 3	Y	Y	-0-		-0-
*08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	165 1	426 3	Y	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		4A	RRCID ->	191235	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 6028 -	6058	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J. "40"		WELL #:		10A	RRCID ->	199508	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 6121 -	6133	
03		248 N	21	-0-	-227	-0-	5 1	16 3	Y	Y	-0-		-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	17 1	38 3	Y	Y	-0-		-0-
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 3	Y	Y	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	23 3	Y	Y	-0-		-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	17 1	37 3	Y	Y	-0-		-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	36 1	93 3	Y	Y	-0-		-0-

GIBSON, J. J.		WELL #:		9A	RRCID ->	203926	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6107 -	6118	
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	12 1	36 3	Y	Y	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	27 1	60 3	Y	Y	-0-		-0-
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-	37 1	84 3	Y	Y	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	22 1	52 3	Y	Y	-0-		-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	13 1	32 3	Y	Y	-0-		-0-
08		124 N	95	-0-	-29	-0-	26 1	69 3	Y	Y	-0-		-0-

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

MASTERTSON RANCH 41		WELL #:		8A	RRCID ->	206141	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 6012 -	6029	
03		7 N	5	-0-	-2	-0-	2 1	3 3	Y	Y	-0-		-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	128 1	273 3	Y	Y	-0-		-0-
05		572 N	572	-0-	-0-	-0-	177 1	395 3	Y	Y	-0-		-0-
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	102 1	242 3	Y	Y	-0-		-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	72 1	166 3	Y	Y	-0-		-0-
*08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	112 1	287 3	Y	Y	-0-		-0-

PRUDENCE (ATOKA) OASIS OPERATING, INC. RATLIFF		73303 333 617470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KING			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-	6144 -	6157
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-		94
05	1705 N	161	-0-	-1544	-0-	161	2	N	-0-		94
06	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-		94
07	2232 N	45	-0-	-2187	-0-	45	2	N	-0-		94
*08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		94

PPC OPERATING COMPANY LLC MASTERTSON, FLOYCE		631462		RRCID -> 064723		COMPL. DATE 06/30/1975		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6138 - 6158	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39 3	Y	-0-	132
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	60	1	15 3	Y	-0-	132
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	1	22 3	Y	-0-	132
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	45	1	15 3	Y	-0-	132
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	44	1	43 3	Y	-0-	132
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56 3	Y	-0-	132

HADDAD-RATLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 075492		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 6206		PERF. N/A	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44 3	Y	-0-	17
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	51	1	13 3	Y	-0-	17
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	59	1	23 3	Y	-0-	17
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	26	1	9 3	Y	-0-	17
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	37	1	37 3	Y	-0-	17
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	41	1	50 3	Y	-0-	17

MASTERTSON, FLOYCE		WELL #: 2		RRCID -> 077338		COMPL. DATE 05/13/1976		TOTAL DEPTH 6256		PERF. N/A	
03	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	499	1	575 3	Y	-0-	17
04	1500 X	777	-0-	-723	-0-	621	1	156 3	Y	-0-	17
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	633	1	250 3	Y	-0-	17
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	674	1	241 3	Y	-0-	17
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	722 3	Y	-0-	17
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	739	1	891 3	Y	-0-	17

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. TAYLOR		806470		RRCID -> 167360		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6136 - 6154	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-		-0-
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
06	1260 N	549	-0-	-711	-0-	549	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2	N	-0-		-0-

PRUDENCE, N. (CANYON) GUNN OIL COMPANY MASTERTSON PN		73304 500 339493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KING			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

03	2790 X	1579	-0-	-1211	-0-	19	1	1358	2	N	184	189	1	5	8	38
						202	9									
04	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	36	1	2178	2	N	282	188	1			132
						310	9									
05	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	32	1	2180	2	N	103	198	1			37
						113	9									
06	2610 X	1357	-0-	-1253	-0-	18	1	1339	2	N	-0-					37
07	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	26	1	2204	2	N	202	182	1			57
						222	9									
08	2604 X	1804	-0-	-800	-0-	35	1	1769	2	N	-0-					57

RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 183709 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7726 - 8356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 197498 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7812 - 8436

03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	70	1	2052	2	N	-0-					30
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	65	1	2116	2	N	-0-					30
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	70	1	2299	2	N	-0-					30
06	2040 N	865	-0-	-1175	-0-	30	1	835	2	N	-0-					30
07	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	59	1	3008	2	N	-0-					30
08	2356 N	70	-0-	-2286	-0-	70	1			N	-0-					30

PETEX 659782
 WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 150782 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7190 - 7510

03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	Y	6					18
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2208	2	7	9	Y	6					24
05	3069 N	2129	-0-	-940	-0-	2123	2	6	9	Y	5					29
06	2820 N	1386	-0-	-1434	-0-	1384	2	2	9	Y	2					31
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	Y	3					34
*08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	2	1	9	Y	1					35

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 155056 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7306 - 7727

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	139	-0-	-371	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	5726	-0-	2626	2626	5726	2			Y	-0-					-0-
*08	3095 N	469	-0-	-2626	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE														
PETEX //CONT.// 659782														
WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 3 RRCID -> 156466 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7486 - 8017														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		868 N	481	-0-	-387	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
04		720 N	472	-0-	-248	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
06		480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
*08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 159160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 8046														
03		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	130	-0-	-620	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 160566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7496 - 7616														
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	926	2	39	9	Y	35	31	22
04		975 N	975	-0-	-0-	-0-	943	2	32	9	Y	29	30	21
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1025	2	45	9	Y	41	35	27
06		930 N	545	-0-	-385	-0-	534	2	11	9	Y	10	17	20
07		1023 N	576	-0-	-447	-0-	562	2	14	9	Y	13	14	19
08		1085 N	658	-0-	-427	-0-	630	2	28	9	Y	25	25	19

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 160568 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7982 - 8179														
03		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3832	2	162	9	Y	147	119	80
04		4230 X	3219	-0-	-1011	-0-	3114	2	105	9	Y	95	105	70
05		4185 X	3548	-0-	-637	-0-	3396	2	152	9	Y	138	117	91
06		4050 X	1516	-0-	-2534	-0-	1485	2	31	9	Y	28	53	66
07		4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2640	2	64	9	Y	58	55	69
08		3999 X	2617	-0-	-1382	-0-	2509	2	108	9	Y	98	98	69

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 163027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7792														
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1239	2	10	9	Y	9	72	42
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	Y	7		49
05		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1090	2	4	9	Y	4		53
06		1200 N	426	-0-	-774	-0-	424	2	2	9	Y	2		55
07		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1094	2	2	9	Y	2		57
08		1085 N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-		57

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 169545 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7828 - 7916														
03		3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2		Y	-0-	11	1	8
04		3000 N	2710	-0-	-290	41	2710	2		Y	-0-			8
05		3100 X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2		Y	-0-			8
06		3330 X	898	-0-	-2432	-0-	898	2		Y	-0-			8
07		3441 X	2131	-0-	-1310	-0-	2131	2		Y	-0-			8
08		3441 X	1843	-0-	-1598	-0-	1843	2		Y	-0-			8

WINDFOHR, A.B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 170453 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7484 - 8025														
03		868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
04		870 N	768	-0-	-102	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
06		810 N	421	-0-	-389	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
07		806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
*08		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-			-0-

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
PETEX		//CONT.// 659782										
WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 15		RRCID -> 171945		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7516 - 8013				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-			-0-
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2		Y	-0-			-0-
06	750 N	370	-0-	-380	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		Y	-0-			-0-
08	837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2		Y	-0-			-0-

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

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 20		RRCID -> 179194		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7390 - 7704				
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		Y	-0-			-0-
04	930 N	755	-0-	-175	-0-	755 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	565	-0-	-334	-0-	565 2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	98	-0-	-1012	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
07	775 N	367	-0-	-408	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	405	-0-	-153	-0-	405 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 21		RRCID -> 180372		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7410 - 7934				
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2327 2	20 9	Y	18	115 1		71
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076 2	15 9	Y	14			85
05	2387 N	2008	-0-	-379	-0-	2000 2	8 9	Y	7			92
06	2280 N	1720	-0-	-560	-0-	1712 2	8 9	Y	7			99
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2415 2	7 9	Y	6			105
*08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		Y	-0-			105

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 22		RRCID -> 183927		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7358 - 7568				
03	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	1038 2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	767	-0-	-493	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-			-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-

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

WINDFOHR, A.B. 10		WELL #: 25		RRCID -> 188742		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7236 - 7724				
03	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3694 2	8 9	Y	7			54
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3094 2	9 9	Y	8			62
05	3751 X	2948	-0-	-803	-0-	2940 2	8 9	Y	7			69
06	3630 X	2346	-0-	-1284	-0-	2342 2	4 9	Y	4			73
07	3689 X	3193	-0-	-496	-0-	3189 2	4 9	Y	4			77
08	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146 2		Y	-0-			77

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COTTLE		
PETEX //CONT.// 659782												
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 23 RRCID -> 189173 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7524 - 8038												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-			-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	458	-0-	-592	-0-	458	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	840	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 26 RRCID -> 190104 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7318 - 7646												
03	1705 N	1004	-0-	-701	-0-	1004	2	Y	-0-			-0-
04	1950 N	1215	-0-	-735	-0-	1215	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1195	-0-	-448	-0-	1195	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	404	-0-	-556	-0-	404	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	136	-0-	-1135	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
08	1209 N	136	-0-	-1073	-0-	136	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 33 RRCID -> 195803 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7374 - 7780												
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	Y	-0-			-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1694	-0-	-290	-0-	1694	2	Y	-0-			-0-
06	1980 N	860	-0-	-1120	-0-	860	2	Y	-0-			-0-
07	1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2	Y	-0-			-0-
*08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 29 RRCID -> 197396 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7599 - 8074												
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	397	-0-	-713	-0-	397	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	707	-0-	-316	-0-	707	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	613	-0-	-348	-0-	613	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 28 RRCID -> 201641 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7390 - 7856												
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2677	2	6 9 Y	5			21
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4642	2	14 9 Y	13			34
05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4703	2	13 9 Y	12			46
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6 9 Y	5			51
07	4805 X	3209	-0-	-1596	-0-	3205	2	4 9 Y	4			55
08	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4215	2	1 9 Y	1			56

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 31 RRCID -> 201645 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7210 - 7236												
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	Y	-0-			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 32 RRCID -> 206404 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7268 - 7572												
03	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	1251	2	2 9 Y	2			24
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	2	4 9 Y	4			28
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3 9 Y	3			31
06	1200 N	880	-0-	-320	-0-	879	2	1 9 Y	1			32
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2 9 Y	2			34
*08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	Y	-0-			34

RHOMBOCHASM (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 76251 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COTTLE													
PETEX //CONT.// 659782													
WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 219901 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7796 - 8216													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	2682 2	113 9	Y	103	84 1		57
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3292 2	110 9	Y	100	94 1		63
05		2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2124 2	95 9	Y	86	84 1		65
06		2700 X	2671	-0-	-29	-0-	2616 2	55 9	Y	50	52 1		63
07		3503 X	2967	-0-	-536	-0-	2897 2	70 9	Y	64	56 1		71
08		3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3340 2	143 9	Y	130	119 1		82

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

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 36 RRCID -> 224122 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8286 - 8348													
03		682 N	521	-0-	-161	-0-	521 2		Y	-0-			-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		Y	-0-			-0-
05		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
07		775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 42 RRCID -> 229197 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7535 - 7597													
03		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		Y	-0-			-0-
04		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-			-0-
05		2077 X	1505	-0-	-572	-0-	1505 2		Y	-0-			-0-
06		2010 X	419	-0-	-1591	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
07		2077 X	236	-0-	-1841	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
08		1767 X	1074	-0-	-693	-0-	1074 2		Y	-0-			-0-

WINDFOHR, A. B. 10 WELL #: 38 RRCID -> 230393 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7930 - 8360													
03		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5122 2	216 9	Y	196	159 1		107
04		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4523 2	152 9	Y	138	146 1		99
05		6076 X	4441	-0-	-1635	-0-	4252 2	189 9	Y	172	153 1		118
06		5880 X	2546	-0-	-3334	-0-	2493 2	53 9	Y	48	74 1		92
07		5332 X	3398	-0-	-1934	-0-	3318 2	80 9	Y	73	73 1		92
08		5332 X	3600	-0-	-1732	-0-	3451 2	149 9	Y	135	134 1		93

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
FOX WELL #: 1 RRCID -> 194005 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7968 - 7932													
03		186 X	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			142
04		180 X	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-			142
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			142
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66 2		N	-0-			142
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			142
08		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			142

RILEY, NORTH (YATES)		76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862														
DOSS YATES 365		WELL #: 1		RRCID -> 184081		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3112 - 3148								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
DOSS YATES 395		WELL #: 1		RRCID -> 184247		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3129								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
DOSS YATES 395		WELL #: 2		RRCID -> 188411		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3094 - 3133								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
DOSS YATES 365		WELL #: 2		RRCID -> 191006		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3094 - 3134								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
SPARKS YATES 396		WELL #: 1		RRCID -> 203710		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3144 - 3262								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPARKS YATES 396		WELL #: 2		RRCID -> 203956		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3177 - 3228								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
NORTH RILEY YATES "361"		WELL #: 1		RRCID -> 207565		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3064 - 3120								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
NORTH RILEY YATES "365"		WELL #: 3		RRCID -> 208165		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2952 - 3166								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH RILEY YATES "404"		WELL #: 1		RRCID -> 211381		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2945 - 3184								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 202712		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 4769 PERF. 2874 - 3006								
DOSS, M. S.		WELL #: 4														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2017 - P/A 05/05/17																
HUMBLE-SHELL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 224213		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2855 - 3087								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LYNX OPERATING CO., INC.		516255		RRCID -> 225376		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 3084 - 3118								
N. JENKINS "363"		WELL #: 2														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "363"		WELL #: 1		RRCID -> 225378		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3052 - 3066								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
N. JENKINS "363"		WELL #: 6		RRCID -> 225379		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3065 - 3098								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.// 76707 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES								
LYNX OPERATING CO., INC.		//CONT.// 516255														
N. JENKINS "363"		WELL #: 3		RRCID -> 225380		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3083 - 3118								
M	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

N. JENKINS "398"		WELL #: 3		RRCID -> 225382		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3085 - 3117								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

N. JENKINS "363"		WELL #: 5		RRCID -> 225666		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3075 - 3108								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

N. JENKINS "398"		WELL #: 1		RRCID -> 225725		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3313 PERF. 3052 - 3087								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY, NORTH (YATES)		//CONT.//		76707 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
SEABOARD OPERATING CO.				760960											
CONDOR J		WELL #:		1	RRCID ->	226031	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3078 - 3112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RITZ (SAN ANDRES)				76979 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GAINES							
BECK RESOURCES INCORPORATED				061100											
CHILDREN'S HOME		WELL #:		1	RRCID ->	205850	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5253 - 5545				
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEMINOLE (YATES)				82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES							
HESS SEMINOLE ASSETS LLC				381674											
MANN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020764	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	6535	PERF. 3110 - 3298				
03	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			N	-0-				-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
08	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	1392	2			N	-0-				-0-
RILEY -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020767	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	3302	PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GIBBS, KATIE S. /80		WELL #:		2BH	RRCID ->	020768	COMPL. DATE	07/27/1940	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3191 - 3240				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GIBBS, KATIE S.		WELL #:		3BH	RRCID ->	020769	COMPL. DATE	10/10/1940	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3180 - 3190				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
GIBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033632		COMPL. DATE 07/21/1964		TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3191 - 3271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-	
06	1890 N	1423	-0-	-467	-0-	1423	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	

RILEY, T. S., -B- GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 034936		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6565 PERF. 3168 - 3262			
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-	-0-	
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	
07	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2	N	-0-	-0-	

TIPPIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037056		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3194 - 3315			
03	12403 X	2829	-0-	-9574	-0-	2829	2	N	-0-	-0-	
04	2190 X	1086	-0-	-1104	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	
05	2263 X	163	-0-	-2100	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
06	2190 X	154	-0-	-2036	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
07	2263 X	153	-0-	-2110	-0-	153	2	N	-0-	-0-	
08	2263 X	131	-0-	-2132	-0-	131	2	N	-0-	-0-	

TURLIN, WALTER		WELL #: 17		RRCID -> 041970		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3245 - 3380			
03	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	2625	2	N	-0-	-0-	
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-	-0-	
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2	N	-0-	-0-	
06	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-	-0-	
07	2945 N	1707	-0-	-1238	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	
*08	3100 N	3291	-0-	191	191	3291	2	N	-0-	-0-	

BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173447		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3210 - 3278			
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184823		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 3199 - 3329			
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3286	-0-	286	286	3286	2	N	-0-	-0-	
05	3516 X	3230	-0-	-286	-0-	3230	2	N	-0-	-0-	
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-	-0-	
07	2883 X	2857	-0-	-26	-0-	2857	2	N	-0-	-0-	
08	2883 X	2374	-0-	-509	-0-	2374	2	N	-0-	-0-	

S. F. MANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184824		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3065 - 3198			
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2	N	-0-	-0-	
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2	N	-0-	-0-	

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES			
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674									
SEMINOLE DEEP UNIT GRAVES 250		WELL #: 1		RRCID -> 197336		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 3182 - 3307			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	2785	-0-	-365	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3150 X	2679	-0-	-471	-0-	2679	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2294	-0-	-682	-0-	2294	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTER TURLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202714		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3238 - 3276			
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202731		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3229 - 3379			
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	-0-	-0-	-0-

GIBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203766		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3160 - 3327			
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2430 N	2248	-0-	-182	-0-	2248	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2480 N	2239	-0-	-241	-0-	2239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2573 N	2135	-0-	-438	-0-	2135	2	N	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203767		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 3130 - 3242			
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	986	-0-	-192	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2	N	-0-	-0-	-0-

SAWYER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206562		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3338 - 3458			
03	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	50	-0-	-1120	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-

RILEY 'A' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211694		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3177 - 3290			
03	7680 X	4149	-0-	-3531	-0-	4149	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2091	-0-	-1009	-0-	2091	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2	N	-0-	-0-	-0-

SEMINOLE (YATES)		//CONT.// 82225 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES		
HESS SEMINOLE ASSETS LLC		//CONT.// 381674								
BLAKEMORE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211950		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3279 - 3393		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		N	-0-	-0-
04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-	-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-	-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-	-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-	-0-
*08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-	-0-

T. S. RILEY 'B' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213723		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3138 - 3249		
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-	-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-	-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-	-0-
06	2400 N	2273	-0-	-127	-0-	2273 2		N	-0-	-0-
07	2697 N	2165	-0-	-532	-0-	2165 2		N	-0-	-0-
08	2573 N	2133	-0-	-440	-0-	2133 2		N	-0-	-0-

E. J. AUSTIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213902		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3240 - 3355		
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-	-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-	-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
06	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-	-0-
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		N	-0-	-0-
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-	-0-

CRAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213929		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3352 - 3470		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHROP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215845		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3375 - 3487		
03	2418 X	615	-0-	-1803	-0-	615 2		N	-0-	-0-
04	2340 X	696	-0-	-1644	-0-	696 2		N	-0-	-0-
05	2418 X	557	-0-	-1861	-0-	557 2		N	-0-	-0-
06	1950 X	398	-0-	-1552	-0-	398 2		N	-0-	-0-
07	713 X	197	-0-	-516	-0-	197 2		N	-0-	-0-
08	713 X	392	-0-	-321	-0-	392 2		N	-0-	-0-

T.S. RILEY 197 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215964		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 3336 - 3453		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

SEMINOLE (YATES)		//CONT.//		82225 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GAINES			
XTO ENERGY INC.				945936							
H. & J. SECTION 217				WELL #: 15	RRCID -> 020770	COMPL. DATE 11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3285	- 3369	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H & J SECTION 217				WELL #: 16	RRCID -> 078230	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2973			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 1105	RRCID -> 158722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4890 - 5070	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SA UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 158889	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 4878 - 5017		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST SEMINOLE SAN ANDRES UNIT				WELL #: 621	RRCID -> 218516	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 4910 - 5048		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	8	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

03		62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		62 #	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-

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

STOCKYARD (SAN ANDRES)		86252 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES							
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		849735													
COOK, E. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 214222		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4547 - 4559					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			N	-0-			-0-
04		3240 X	1852	-0-	-1388	-0-	1852	3			N	-0-			-0-
05		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-			-0-
06		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	3			N	-0-			-0-
07		8339 X	8175	-0-	-164	-0-	8175	3			N	-0-			-0-
08		8866 X	7668	-0-	-1198	-0-	7668	3			N	-0-			-0-

COOK, E. ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 248468		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4576 - 4581					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 249407		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 4607 - 4617					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	624	3	35	9	N	32			95
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2			97
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3			100
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			100
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			100
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			100

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

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

TEX-MEX (LOWER CLEARFORK) RMB OPERATING LLC EWING, JOAN		89005 400 714207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 244885		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8321		PERF. 8025 - 8074				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC KNIGHT		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GAINES						
WELL #:		1 T		RRCID -> 128312		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7090 - 7141				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TEX-PAC (YATES) BIG D ENERGY COMPANY JONES 24-7		89024 666 069344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		1		RRCID -> 165649		COMPL. DATE 11/29/1996		TOTAL DEPTH 3375		PERF. N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

THOMAS (ATOKA CONGL.) GUNN OIL COMPANY JONES ST UNIT		89440 500 339493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE						
WELL #:		1		RRCID -> 248432		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 6158 - 6168				
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC THOMAS, R. A. ET AL		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GAINES						
WELL #:		2		RRCID -> 102500		COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 6336		PERF. 6202 - 6232				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	251	1	732	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	784	-0-	-56	-0-	250	1	534	3	Y	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	237	1	531	3	Y	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	302	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	324	1	749	3	Y	-0-			-0-
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	260	1	669	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
04	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
05	0 W	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	36923			N	-0-			101
08	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	36923			N	NO RPT			101

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

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				
03	3100 N	2939	-0-	-161	113	2939	2	N	-0-			203
04	2594 X	2481	-0-	-113	-0-	2481	2	N	-0-			203
05	1860 X	1529	-0-	-331	-0-	1529	2	N	-0-			203
06	1800 X	945	-0-	-855	-0-	945	2	N	-0-			203
07	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2	N	-0-			203
*08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			203

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
FRAZIER, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 077095		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 6729 PERF. N/A				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2008												

TIPPEN, SW. (CONGL. 6800)		90174 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COTTLE				
GUNN OIL COMPANY		339493										
DAVIS MOSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220093		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6533 - 6544				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
*08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-

TOKIO (YATES)		90365 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TERRY							
MCDONALD PRODUCTION, LLC		547870													
NOBLE		WELL #: A 1		RRCID -> 056496		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3399		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWO STATES (SAN ANDRES)		92113 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COCHRAN							
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC		781909													
MARKHAM		WELL #: 1		RRCID -> 123840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4863 - 4907					
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21	9	N	19				184
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6				190
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1223	2	19	9	N	17				207
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5	166	1		46
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1209	2	17	9	N	15				61
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1126	2	21	9	N	19				80

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					
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	2	N	-0-				77
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	63	1	104	2	N	-0-				77
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	63	1	25	2	N	-0-				77
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	36	1	12	2	N	-0-				77
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	63	1	96	2	N	-0-				77
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	63	1	87	2	N	-0-				77

MAJORS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240654		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF. 9644 - 13336						
03	11842 X	11718	-0-	-124	-0-	11435	2	283	9	N	257	380	1	2	8	257
04	11280 X	11248	-0-	-32	-0-	11149	2	99	9	N	90	188	1			159
05	11904 X	11058	-0-	-846	-0-	10911	2	147	9	N	134	196	1	1	8	96
06	11520 X	3909	-0-	-7611	-0-	3752	2	157	9	N	143	2	8			237
07	15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	15300	2	32	9	N	29	200	1			66
*08	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	12215	2	285	9	N	259	191	1	6	8	128

MAJORS A		WELL #: 3		RRCID -> 246635		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A						
03	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	4081	2	222	9	N	202	197	1			39
04	4230 X	3873	-0-	-357	-0-	3873	2			N	-0-					39
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4585	2	140	9	N	127					166
06	4170 X	1596	-0-	-2574	-0-	1561	2	35	9	N	32					198
07	4309 X	3728	-0-	-581	-0-	3644	2	84	9	N	76	185	1			89
*08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4660	2	68	9	N	62					151

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	508	2	11	9	N	10				134
04	660 N	499	-0-	-161	-0-	486	2	13	9	N	12				146
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	672	2	9	9	N	8				154
06	510 N	392	-0-	-118	-0-	384	2	8	9	N	7				161
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5				166
*08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1032	2	15	9	N	14	6	8		174

KOEGLER		WELL #:		1	RRCID ->	265447	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	10510 - 12853			
03	13764 X	12842	-0-	-922	-0-	12762	2	80	9	N	73				197
04	13200 X	12623	-0-	-577	-0-	12566	2	57	9	N	52	186	0	4	59
05	13826 X	13660	-0-	-166	-0-	13594	2	66	9	N	60				119
06	13380 X	11687	-0-	-1693	-0-	11635	2	52	9	N	47				166
07	13826 X	12704	-0-	-1122	-0-	12704	2			N	-0-				166
08	13671 X	12063	-0-	-1608	-0-	11980	2	83	9	N	75				241

RUSSELL		WELL #:		10	RRCID ->	281215	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	11225	PERF.	9697 - 10948			
03	7874 X	1608	-0-	-6266	-0-	35	1	1556	2	N	15	3	8		54
04	5160 X	1593	-0-	-3567	-0-	26	1	1559	2	N	7	2	8		59
05	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	32	1	2577	2	N	19	7	8		71
06	2040 X	834	-0-	-1206	-0-	14	1	820	2	N	-0-				71
07	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	28	1	2152	2	N	-0-				71
08	2635 X	891	-0-	-1744	-0-	12	1	870	2	N	8	8	8		71

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			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DENVER UNIT		WELL #:		7540GC	RRCID ->	101540	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4832	PERF.	4700 - 4832			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8538GC		RRCID -> 174845	COMPL. DATE 09/29/1999	TOTAL DEPTH 4789	PERF. 4670	- 4754	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544								
DENVER UNIT		WELL #: 7567GC		RRCID -> 175155	COMPL. DATE 10/29/1999	TOTAL DEPTH 4792	PERF. 4690	- 4756		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

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

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

DENVER UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 178091	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
03	303299 X	303299	-0-	-0-	-0-	303027 2	272 9	N	247 247 0	-0-
04	347600 X	347600	-0-	-0-	-0-	347277 2	323 9	N	294 294 0	-0-
05	293783 X	293783	-0-	-0-	-0-	293512 2	271 9	N	246 246 0	-0-
06	297732 X	297732	-0-	-0-	-0-	297470 2	262 9	N	238 238 0	-0-
07	321743 X	321743	-0-	-0-	-0-	321493 2	250 9	N	227 227 0	-0-
*08	314135 X	314135	-0-	-0-	-0-	314101 2	34 9	N	31 31 0	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 6551GC		RRCID -> 178836	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4654	- 4743		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WASSON OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DENVER UNIT		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM		
		//CONT.// 617544								
		WELL #: 5521GC		RRCID -> 181518		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4659 - 4723		
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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6448GC		RRCID -> 187193		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 4839 PERF. 4800 - 4868		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4339GC		RRCID -> 188943	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4837	PERF. 4734	- 4829	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4449GC		RRCID -> 189763	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 4759	PERF. 4657	- 4740	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4447GC		RRCID -> 191354	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4721	- 4730	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 8433GC		RRCID -> 193885	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 4769	- 4826	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6567GC		RRCID -> 210234	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 4668	- 4725	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4571GC		RRCID ->	212739	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4760 - 4811
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 7573GC		RRCID ->	222484	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	4873	PERF. 4762 - 4846
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 4134GC		RRCID -> 228987	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4832	PERF. 4761	- 4795	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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	AMT CODE	BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 4572GC		RRCID ->	230105	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 4702 - 4775
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENVER UNIT		WELL #: 6454GC		RRCID ->	230106	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4876	PERF. 4808 - 4841
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

DENVER UNIT		WELL #: 6572GC		RRCID ->	236429	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4663 - 4749
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544													
DENVER UNIT		WELL #: 4254GC		RRCID ->	237836	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4720 - 4765				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4575GC		RRCID ->	244660	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

DENVER UNIT		WELL #: 4136GC		RRCID ->	245714	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4740 - 4787				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8547GC		RRCID ->	245953	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	4772	PERF.	4665 - 4724				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENVER UNIT		WELL #: 8546GC		RRCID ->	246015	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	4815	PERF.	4705 - 4732				
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WASSON		//CONT.// 95397 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: YOAKUM	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544							
DENVER UNIT		WELL #: 4668GC		RRCID -> 246016		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 4915 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - P/A 08/11/17									

DENVER UNIT		WELL #: 4761GC		RRCID -> 246797		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4962 - 5010	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 188935		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4665 - 4752	
CORNELL UNIT		WELL #: 6386GC							
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CORNELL UNIT PF WELL		WELL #: 1		RRCID -> 189910		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	21608 3	N	-0-	-0-
04	30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	30693 3	N	-0-	-0-
05	20114 X	20114	-0-	-0-	-0-	20114 3	N	-0-	-0-
06	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	16105 3	N	-0-	-0-
07	19068 X	19068	-0-	-0-	-0-	19068 3	N	-0-	-0-
*08	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	17938 3	N	-0-	-0-

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

CORNELL UNIT		WELL #: 6352GC		RRCID -> 191357	COMPL. DATE 09/01/2002	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 4712	- 4780		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CORNELL UNIT		WELL #: 6392GC		RRCID -> 197497	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 4796	PERF. 4677	- 4760		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

WELTMER (CLEAR FORK)		//CONT.// 96221 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GAINES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		WELTMER, T.C. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	241383	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7110 - 7674
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	31 1	2175 2	Y	218	206 1		58	
						74 4	240 9						
04	3000 N	3053	-0-	53	53	39 1	2827 2	Y	170	191 1		37	
						187 9							
05	3100 N	3302	-0-	202	255	43 1	3097 2	Y	144	146 1		35	
						4 4	158 9						
06	1860 N	674	-0-	-1186	-0-	41 1	486 2	Y	134	135 1		34	
						147 9							
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	46 1	2822 2	Y	134	137 1		31	
						147 9							
*08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	44 1	2864 2	Y	129	132 1		28	
						142 4	142 9						

WELTMER, T. C.				WELL #:	7	RRCID ->	248325	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	7077 - 7668
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	17 1	1160 2	Y	81	78 1		22	
						39 4	89 9						
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	14 1	994 2	Y	73	79 1		16	
						80 9							
05	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	13 1	926 2	Y	80	76 1		20	
						1 4	88 9						
06	1080 N	67	-0-	-1013	-0-	3 1	36 2	Y	25	39 1		6	
						28 9							
*07	PRTL PLG	44	-0-	44	44	1 1	34 2	Y	8	12 1		2	
						9 9							
*08	PRTL PLG	447	-0-	447	491	5 1	311 2	Y	105	84 1		23	
						15 4	116 9						

WICHITA DOME (ATOKA)				97164 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KING			
GUNN OIL COMPANY				339493									
MASTERTSON PN				WELL #:	1	RRCID ->	203699	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6104 - 6120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MASTERTSON PN				WELL #:	2	RRCID ->	203809	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	6142 - 6175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MASTERTSON PNE				WELL #:	1	RRCID ->	262706	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	6132 - 6139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

(GWN415)

10/17/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS