

MX
5A

EVALUATION REDWOLF 9

MARALEX RESOURCES, INC.
REDWOLF PRODUCTION REVIEW
BISTI

RUN DATE: 06-22-2000
RUN TIME: 17:14:02

AS OF DATE: JUL00

NAME: BISTI STATE #90
FIELD: BASIN FRUITLAND COAL
LOCATION: S19-130N-R11W
FORMATION: FRUITLAND COALS
OPERATOR: MARALEX RESOURCES, INC.

NEWCASE
NPV 5.04 773.759 BRIT
NPV 10.04 577.604 BRIT
NPV 15.04 446.317 BRIT
NPV 20.04 353.524 BRIT
NPV 25.04 285.015 BRIT
IRR 96% BRIT
PAYOUT JAN02 BRIT
PI 7.22:1 BRIT

INTERESTS AND EFFECTIVE DATE				PRICES				GROSS RESERVES			
COST	OIL	GAS	COND	PRODT	DATE	BEGINING	ENDING	AVERAGE	CUMULATIVE	REMAINING	ULTIMATE
1.00000	0.77500	0.77500	0.77500	0.77500	JUL00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						OIL					
						GAS	3.50	3.50	0.00	679.627	679.627
						COND	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						PRDT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

YEAR	WELLCOUNT	PRODUCTION	GAS SALES	GROSS OIL	GROSS TOTAL	REVENUE	TOTAL LOE	GROSS PROD	TOTAL TAX	GROSS TANGIBLES	GROSS INTANGIBLES	AVERAGE GAS PRICE
2000 (6 Mo)	1.000	13.500	47.250	0.000	47.250	9.000	18.000	4.243	21.215	43.750	131.250	3.500
2001	1.000	67.500	236.250	0.000	236.250	18.000	18.000	20.115	0.000	0.000	0.000	3.500
2002	1.000	64.000	224.000	0.000	224.000	18.000	18.000	18.972	0.000	0.000	0.000	3.500
2003	1.000	60.364	211.275	0.000	211.275	18.000	18.000	17.075	0.000	0.000	0.000	3.500
2004	1.000	54.328	190.147	0.000	190.147	18.000	18.000	15.368	0.000	0.000	0.000	3.500
2005	1.000	48.895	171.132	0.000	171.132	18.000	18.000	13.831	0.000	0.000	0.000	3.500
2006	1.000	44.005	154.019	0.000	154.019	18.000	18.000	12.448	0.000	0.000	0.000	3.500
2007	1.000	39.605	138.617	0.000	138.617	18.000	18.000	11.203	0.000	0.000	0.000	3.500
2008	1.000	35.644	124.756	0.000	124.756	18.000	18.000	10.083	0.000	0.000	0.000	3.500
2009	1.000	32.080	112.280	0.000	112.280	18.000	18.000	9.074	0.000	0.000	0.000	3.500
2010	1.000	28.872	101.052	0.000	101.052	18.000	18.000	8.167	0.000	0.000	0.000	3.500
2011	1.000	25.985	90.947	0.000	90.947	18.000	18.000	7.350	0.000	0.000	0.000	3.500
2012	1.000	23.386	81.852	0.000	81.852	18.000	18.000	6.615	0.000	0.000	0.000	3.500
2013	1.000	21.048	73.667	0.000	73.667	18.000	18.000	5.954	0.000	0.000	0.000	3.500
2014	1.000	18.943	66.300	0.000	66.300	18.000	18.000	5.214	0.000	0.000	0.000	3.500
SUBTOTAL	1.000	578.155	2023.544	0.000	2023.544	261.000	181.714	43.750	0.000	0.000	0.000	3.500
REMAINING	1.000	101.472	355.152	0.000	355.152	154.500	31.893	0.000	0.000	0.000	0.000	3.500
TOT 23.1Yr	1.000	679.627	2378.696	0.000	2378.696	415.500	213.607	43.750	131.250	3.500		

YEAR	INPUT LOE	INPUT GAS TAX	NET GAS PRODUCTION	GAS SALES	NET TOTAL	NET LEASE REVENUE	PROD TAX	CUM BRIT	BRIT CF	CUM BRIT CF
2000 (6 Mo)	18.000	0.000	10.462	36.619	9.000	24.330	3.288	-150.670	-149.950	-149.950
2001	18.000	0.000	52.312	183.094	18.000	148.652	16.442	-2.018	135.372	-14.578
2002	18.000	0.000	49.600	173.600	18.000	140.011	15.589	137.993	115.296	100.718
2003	18.000	0.000	46.782	163.738	18.000	131.034	14.704	269.027	98.187	198.906
2004	18.000	0.000	42.104	147.364	18.000	116.131	13.233	385.158	79.110	278.016
2005	18.000	0.000	37.894	132.628	18.000	102.718	11.910	487.876	63.613	341.628
2006	18.000	0.000	34.104	119.365	18.000	90.646	10.719	578.521	51.034	392.663
2007	18.000	0.000	30.694	107.428	18.000	79.781	9.647	658.303	40.835	433.498
2008	18.000	0.000	27.624	96.666	18.000	70.003	8.682	728.306	32.574	466.072
2009	18.000	0.000	24.862	87.017	18.000	61.203	7.814	789.509	25.891	491.962
2010	18.000	0.000	22.376	78.315	18.000	53.283	7.033	842.791	20.492	512.454
2011	18.000	0.000	20.124	70.484	18.000	46.154	6.329	888.945	16.137	528.591
2012	18.000	0.000	18.124	63.435	18.000	39.739	5.696	928.684	12.632	541.223
2013	18.000	0.000	16.312	57.092	18.000	33.965	5.127	962.649	9.816	551.039
2014	18.000	0.000	14.681	51.383	18.000	28.768	4.614	991.418	7.599	558.597
SUBTOTAL	18.000	0.000	448.070	1568.246	261.000	1166.418	140.829	1087.444	558.597	558.597
REMAINING	18.000	0.000	78.641	275.243	154.500	96.026	24.717	1087.444	19.006	577.604
TOT 23.1Yr	18.000	0.000	526.711	1843.489	415.500	1262.444	165.545	1087.444	577.604	577.604

BEFORE THE
OIL CONSERVATION COMMISSION
Santa Fe, New Mexico
Case No. _____ Exhibit No. 5A
Submitted by MARALEX
Hearing Date _____

#3.50