

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Electric Summary (Energy Programs Only)

Total Administrative Cost:	\$	6,871
Total Participant Cost:	\$	69,288
Total Incentives Paid:	\$	44,633
Total Tax Credits:	\$	8,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 117,484	\$ 90,089	\$ 90,089	\$ 98,289	\$ 132,610
Total Costs	\$ 69,288	\$ 116,155	\$ 51,505	\$ 76,159	\$ 76,159
Net Benefits	\$ 48,196	\$ (26,066)	\$ 38,585	\$ 22,130	\$ 56,451
B/C Ratio	1.70	0.78	1.75	1.29	1.74
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 55.32	\$ 92.74	\$ 41.12	\$ 60.81	\$ 46.42
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	139.406	0.058	\$ 4,333	\$ 692	\$ 1,474	\$ 2,462	\$ 6,695	-	\$ 896
2	139.406	0.058	\$ 4,431	\$ 708	\$ 1,507	\$ 2,481	\$ 6,795	-	\$ 913
3	139.406	0.058	\$ 4,530	\$ 724	\$ 1,541	\$ 2,602	\$ 6,897	-	\$ 940
4	139.406	0.058	\$ 4,632	\$ 740	\$ 1,576	\$ 2,683	\$ 7,000	-	\$ 963
5	139.406	0.058	\$ 4,736	\$ 757	\$ 1,612	\$ 2,789	\$ 7,105	-	\$ 989
6	130.889	0.057	\$ 3,797	\$ 607	\$ 1,292	\$ 2,794	\$ 6,589	-	\$ 849
7	130.889	0.057	\$ 3,882	\$ 620	\$ 1,321	\$ 3,180	\$ 6,687	-	\$ 900
8	130.889	0.057	\$ 3,970	\$ 634	\$ 1,351	\$ 3,312	\$ 6,788	-	\$ 927
9	130.889	0.057	\$ 4,059	\$ 649	\$ 1,381	\$ 3,506	\$ 6,890	-	\$ 959
10	130.889	0.057	\$ 4,150	\$ 663	\$ 1,412	\$ 3,660	\$ 6,993	-	\$ 989
11	130.889	0.057	\$ 4,244	\$ 678	\$ 1,444	\$ 3,826	\$ 7,098	-	\$ 1,019
12	130.889	0.057	\$ 4,339	\$ 693	\$ 1,476	\$ 4,099	\$ 7,204	-	\$ 1,061
13	130.889	0.057	\$ 4,437	\$ 709	\$ 1,510	\$ 4,369	\$ 7,312	-	\$ 1,103
14	46.027	0.017	\$ 2,661	\$ 425	\$ 905	\$ 1,530	\$ 3,012	-	\$ 552
15	46.027	0.017	\$ 2,721	\$ 435	\$ 926	\$ 1,825	\$ 3,057	-	\$ 591
16	15.566	0.002	\$ 312	\$ 50	\$ 106	\$ 583	\$ 948	-	\$ 105
17	15.566	0.002	\$ 319	\$ 51	\$ 108	\$ 638	\$ 962	-	\$ 112
18	15.566	0.002	\$ 326	\$ 52	\$ 111	\$ 680	\$ 977	-	\$ 117
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	1,252.499	0.523	\$ 40,612	\$ 6,490	\$ 13,818	\$ 29,170	\$ 64,650	-	\$ 9,009
NPV - SOC	1,640.616	0.683	\$ 53,664	\$ 8,576	\$ 18,259	\$ 40,056	\$ 85,737	-	\$ 12,055

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	3,111
Total Participant Cost:	\$	38,768
Total Incentives Paid:	\$	33,698
Total Tax Credits:	\$	8,200

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 68,912	\$ 43,639	\$ 43,639	\$ 51,839	\$ 66,876
Total Costs	\$ 38,768	\$ 63,823	\$ 36,810	\$ 41,879	\$ 41,879
Net Benefits	\$ 30,144	\$ (20,184)	\$ 6,830	\$ 9,960	\$ 24,996
B/C Ratio	1.78	0.68	1.19	1.24	1.60
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 84.54	\$ 139.18	\$ 80.27	\$ 91.33	\$ 66.98
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	45.778	0.017	\$ 1,958	\$ 313	\$ 666	\$ 762	\$ 2,467	-	\$ 370
2	45.778	0.017	\$ 2,002	\$ 320	\$ 681	\$ 763	\$ 2,504	-	\$ 377
3	45.778	0.017	\$ 2,047	\$ 327	\$ 696	\$ 800	\$ 2,541	-	\$ 387
4	45.778	0.017	\$ 2,093	\$ 334	\$ 712	\$ 828	\$ 2,580	-	\$ 397
5	45.778	0.017	\$ 2,140	\$ 342	\$ 728	\$ 860	\$ 2,618	-	\$ 407
6	45.778	0.017	\$ 2,188	\$ 350	\$ 745	\$ 928	\$ 2,657	-	\$ 421
7	45.778	0.017	\$ 2,238	\$ 358	\$ 761	\$ 1,055	\$ 2,697	-	\$ 441
8	45.778	0.017	\$ 2,288	\$ 366	\$ 778	\$ 1,101	\$ 2,738	-	\$ 453
9	45.778	0.017	\$ 2,339	\$ 374	\$ 796	\$ 1,167	\$ 2,779	-	\$ 468
10	45.778	0.017	\$ 2,392	\$ 382	\$ 814	\$ 1,223	\$ 2,821	-	\$ 481
11	45.778	0.017	\$ 2,446	\$ 391	\$ 832	\$ 1,278	\$ 2,863	-	\$ 495
12	45.778	0.017	\$ 2,501	\$ 400	\$ 851	\$ 1,370	\$ 2,906	-	\$ 512
13	45.778	0.017	\$ 2,557	\$ 409	\$ 870	\$ 1,459	\$ 2,949	-	\$ 530
14	45.778	0.017	\$ 2,615	\$ 418	\$ 890	\$ 1,519	\$ 2,994	-	\$ 544
15	45.778	0.017	\$ 2,673	\$ 427	\$ 910	\$ 1,812	\$ 3,039	-	\$ 582
16	15.566	0.002	\$ 312	\$ 50	\$ 106	\$ 583	\$ 948	-	\$ 105
17	15.566	0.002	\$ 319	\$ 51	\$ 108	\$ 638	\$ 962	-	\$ 112
18	15.566	0.002	\$ 326	\$ 52	\$ 111	\$ 680	\$ 977	-	\$ 117
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	458.564	0.165	\$ 21,941	\$ 3,506	\$ 7,465	\$ 10,727	\$ 27,013	-	\$ 4,364
NPV - SOC	625.229	0.222	\$ 30,144	\$ 4,817	\$ 10,256	\$ 15,579	\$ 37,318	-	\$ 6,080

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Load Management - Electric

Total Administrative Cost:	\$	613
Total Equipment Cost:	\$	3
Total Participant Cost:	\$	6,935
Total Incentives Paid:	\$	6,935
Total Tax Credits:		-

Benefit/Cost Data	Participant		Ratepayer		Total	
	Participant	Impact	Utility	Resource	Societal	
Total Benefits	\$ 6,946	\$ 12,085	\$ 12,085	\$ 12,085	\$ 13,294	
Total Costs	\$ 6,935	\$ 15,106	\$ 15,095	\$ 8,160	\$ 8,160	
Net Benefits	\$ 11	\$ (3,021)	\$ (3,010)	\$ 3,925	\$ 5,133	
B/C Ratio	1.00	0.80	0.80	1.48	1.63	
Levelized Cost (\$/kW)	\$ 95.00	\$ 0.00	\$ 0.01	\$ 0.00	\$ 1.81	

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities	Assumed	
										Ongoing Administrative Costs	Assumed Ongoing Incentives
1	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935
2	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
3	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
4	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
5	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935
NPV - SOC	0.147	0.073	\$ 8,053	\$ 1,287	\$ 2,740	\$ 5	\$ 11	\$ -	\$ 1,209	\$ 613	\$ 6,935

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Appliance Recycling - Electric

Total Administrative Cost:	\$	903
Total Participant Cost:	\$	450
Total Incentives Paid:	\$	450
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 3,055	\$ 7,242	\$ 7,242	\$ 7,242	\$ 8,736
Total Costs	\$ 450	\$ 3,958	\$ 1,353	\$ 1,353	\$ 1,353
Net Benefits	\$ 2,605	\$ 3,284	\$ 5,889	\$ 5,889	\$ 7,382
B/C Ratio	6.79	1.83	5.35	5.35	6.45
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 12.07	\$ 106.16	\$ 36.30	\$ 36.30	\$ 33.18
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	8.517	0.001	\$ 936	\$ 150	\$ 318	\$ 178	\$ 579	-	\$ 158
2	8.517	0.001	\$ 957	\$ 153	\$ 326	\$ 183	\$ 587	-	\$ 162
3	8.517	0.001	\$ 978	\$ 156	\$ 333	\$ 193	\$ 596	-	\$ 166
4	8.517	0.001	\$ 1,000	\$ 160	\$ 340	\$ 197	\$ 605	-	\$ 170
5	8.517	0.001	\$ 1,023	\$ 163	\$ 348	\$ 206	\$ 614	-	\$ 174
6	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
7	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
8	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
9	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
10	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
11	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
12	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
13	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
14	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
15	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	37.281	0.004	\$ 4,272	\$ 683	\$ 1,453	\$ 834	\$ 2,605	-	\$ 724
NPV - SOC	40.791	0.005	\$ 4,684	\$ 748	\$ 1,594	\$ 916	\$ 2,854	-	\$ 794

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Equipment - Electric

Total Administrative Cost:	\$	2,856
Total Participant Cost:	\$	30,070
Total Incentives Paid:	\$	10,485
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 45,517	\$ 39,208	\$ 39,208	\$ 39,208	\$ 56,998
Total Costs	\$ 30,070	\$ 48,373	\$ 13,341	\$ 32,926	\$ 32,926
Net Benefits	\$ 15,447	\$ (9,166)	\$ 25,867	\$ 6,282	\$ 24,072
B/C Ratio	1.51	0.81	2.94	1.19	1.73
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 39.74	\$ 63.93	\$ 17.63	\$ 43.52	\$ 33.78
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Loss Adjusted Energy MWh	Loss Adjusted Peak MW	Avoided Generation Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	85.110	0.040	\$ 1,439	\$ 230	\$ 490	\$ 1,522	\$ 3,649	-	\$ 368
2	85.110	0.040	\$ 1,472	\$ 235	\$ 501	\$ 1,535	\$ 3,704	-	\$ 374
3	85.110	0.040	\$ 1,505	\$ 240	\$ 512	\$ 1,609	\$ 3,759	-	\$ 387
4	85.110	0.040	\$ 1,539	\$ 246	\$ 524	\$ 1,658	\$ 3,816	-	\$ 397
5	85.110	0.040	\$ 1,573	\$ 251	\$ 535	\$ 1,723	\$ 3,873	-	\$ 408
6	85.110	0.040	\$ 1,609	\$ 257	\$ 547	\$ 1,867	\$ 3,931	-	\$ 428
7	85.110	0.040	\$ 1,645	\$ 263	\$ 560	\$ 2,125	\$ 3,990	-	\$ 459
8	85.110	0.040	\$ 1,682	\$ 269	\$ 572	\$ 2,211	\$ 4,050	-	\$ 473
9	85.110	0.040	\$ 1,720	\$ 275	\$ 585	\$ 2,339	\$ 4,111	-	\$ 492
10	85.110	0.040	\$ 1,758	\$ 281	\$ 598	\$ 2,437	\$ 4,172	-	\$ 508
11	85.110	0.040	\$ 1,798	\$ 287	\$ 612	\$ 2,548	\$ 4,235	-	\$ 524
12	85.110	0.040	\$ 1,839	\$ 294	\$ 626	\$ 2,728	\$ 4,299	-	\$ 549
13	85.110	0.040	\$ 1,880	\$ 300	\$ 640	\$ 2,910	\$ 4,363	-	\$ 573
14	0.249	0.000	\$ 47	\$ 7	\$ 16	\$ 11	\$ 18	-	\$ 8
15	0.249	0.000	\$ 48	\$ 8	\$ 16	\$ 13	\$ 19	-	\$ 8
16	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
17	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
18	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	-	\$ -
NPV - TRC	756.654	0.354	\$ 14,399	\$ 2,301	\$ 4,899	\$ 17,609	\$ 35,032	-	\$ 3,921
NPV - SOC	974.597	0.456	\$ 18,837	\$ 3,010	\$ 6,409	\$ 23,561	\$ 45,565	-	\$ 5,182

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Gas Summary

Total Administrative Cost:	\$	40,155
Total Participant Cost:	\$	1,707,282
Total Incentives Paid:	\$	512,051
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,960,374	\$ 1,310,150	\$ 1,310,150	\$ 1,310,150	\$ 2,157,696
Total Costs	\$ 1,707,282	\$ 2,000,529	\$ 552,206	\$ 1,747,437	\$ 1,747,437
Net Benefits	\$ 253,092	\$ (690,379)	\$ 757,944	\$ (437,287)	\$ 410,259
B/C Ratio	1.15	0.65	2.37	0.75	1.23
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.40	\$ 8.67	\$ 2.39	\$ 7.57	\$ 5.22
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	20,798	284	\$ 26,034	\$ -	\$ -	\$ 58,599	\$ 96,485	\$ -	\$ 6,347
2	20,798	284	\$ 26,516	\$ -	\$ -	\$ 63,899	\$ 102,352	\$ -	\$ 6,781
3	20,798	284	\$ 27,006	\$ -	\$ -	\$ 69,910	\$ 108,940	\$ -	\$ 7,269
4	20,798	284	\$ 27,506	\$ -	\$ -	\$ 74,063	\$ 113,679	\$ -	\$ 7,618
5	20,798	284	\$ 28,015	\$ -	\$ -	\$ 77,592	\$ 117,803	\$ -	\$ 7,921
6	20,798	284	\$ 28,533	\$ -	\$ -	\$ 81,704	\$ 122,517	\$ -	\$ 8,268
7	20,798	284	\$ 29,061	\$ -	\$ -	\$ 85,484	\$ 126,910	\$ -	\$ 8,591
8	20,798	284	\$ 29,598	\$ -	\$ -	\$ 85,113	\$ 127,160	\$ -	\$ 8,603
9	20,798	284	\$ 30,146	\$ -	\$ -	\$ 87,211	\$ 129,888	\$ -	\$ 8,802
10	20,798	284	\$ 30,704	\$ -	\$ -	\$ 90,295	\$ 133,612	\$ -	\$ 9,075
11	20,791	284	\$ 31,270	\$ -	\$ -	\$ 96,041	\$ 139,992	\$ -	\$ 9,548
12	20,791	284	\$ 31,848	\$ -	\$ -	\$ 101,879	\$ 146,490	\$ -	\$ 10,030
13	20,791	284	\$ 32,437	\$ -	\$ -	\$ 105,698	\$ 150,977	\$ -	\$ 10,360
14	20,788	284	\$ 33,036	\$ -	\$ -	\$ 107,915	\$ 153,866	\$ -	\$ 10,571
15	20,788	284	\$ 33,647	\$ -	\$ -	\$ 113,617	\$ 160,257	\$ -	\$ 11,045
16	18,994	261	\$ 31,278	\$ -	\$ -	\$ 109,591	\$ 152,817	\$ -	\$ 10,565
17	18,994	261	\$ 31,857	\$ -	\$ -	\$ 113,384	\$ 157,258	\$ -	\$ 10,893
18	18,994	261	\$ 32,446	\$ -	\$ -	\$ 120,452	\$ 164,985	\$ -	\$ 11,467
19	18,994	261	\$ 33,047	\$ -	\$ -	\$ 125,786	\$ 170,987	\$ -	\$ 11,912
20	18,994	261	\$ 33,658	\$ -	\$ -	\$ 128,616	\$ 174,495	\$ -	\$ 12,171
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	230,851	3,159	\$ 331,161	\$ -	\$ -	\$ 978,989	\$ 1,448,323	\$ -	\$ 98,261
NPV - SOC	334,679	4,581	\$ 493,343	\$ -	\$ -	\$ 1,513,816	\$ 2,209,384	\$ -	\$ 150,537

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Residential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	33,669
Total Participant Cost:	\$	1,559,012
Total Incentives Paid:	\$	466,069
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 1,718,031	\$ 1,108,758	\$ 1,108,758	\$ 1,108,758	\$ 1,825,841
Total Costs	\$ 1,559,012	\$ 1,751,700	\$ 499,737	\$ 1,592,680	\$ 1,592,680
Net Benefits	\$ 159,019	\$ (642,941)	\$ 609,021	\$ (483,922)	\$ 233,161
B/C Ratio	1.10	0.63	2.22	0.70	1.15
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.97	\$ 8.95	\$ 2.55	\$ 8.14	\$ 5.61
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	17,636	247	\$ 21,938	\$ -	\$ -	\$ 49,680	\$ 83,769	\$ -	\$ 5,371
2	17,636	247	\$ 22,343	\$ -	\$ -	\$ 54,179	\$ 88,780	\$ -	\$ 5,739
3	17,636	247	\$ 22,757	\$ -	\$ -	\$ 59,275	\$ 94,395	\$ -	\$ 6,152
4	17,636	247	\$ 23,178	\$ -	\$ -	\$ 62,795	\$ 98,442	\$ -	\$ 6,448
5	17,636	247	\$ 23,607	\$ -	\$ -	\$ 65,787	\$ 101,969	\$ -	\$ 6,705
6	17,636	247	\$ 24,043	\$ -	\$ -	\$ 69,279	\$ 106,003	\$ -	\$ 6,999
7	17,636	247	\$ 24,488	\$ -	\$ -	\$ 72,477	\$ 109,752	\$ -	\$ 7,272
8	17,636	247	\$ 24,941	\$ -	\$ -	\$ 72,165	\$ 109,999	\$ -	\$ 7,283
9	17,636	247	\$ 25,403	\$ -	\$ -	\$ 73,944	\$ 112,346	\$ -	\$ 7,451
10	17,636	247	\$ 25,873	\$ -	\$ -	\$ 76,562	\$ 115,540	\$ -	\$ 7,683
11	17,629	247	\$ 26,349	\$ -	\$ -	\$ 81,429	\$ 120,975	\$ -	\$ 8,083
12	17,629	247	\$ 26,836	\$ -	\$ -	\$ 86,379	\$ 126,518	\$ -	\$ 8,491
13	17,629	247	\$ 27,333	\$ -	\$ -	\$ 89,612	\$ 130,353	\$ -	\$ 8,771
14	17,625	247	\$ 27,837	\$ -	\$ -	\$ 91,494	\$ 132,838	\$ -	\$ 8,950
15	17,625	247	\$ 28,352	\$ -	\$ -	\$ 96,330	\$ 138,295	\$ -	\$ 9,351
16	16,073	226	\$ 26,334	\$ -	\$ -	\$ 92,736	\$ 131,578	\$ -	\$ 8,930
17	16,073	226	\$ 26,821	\$ -	\$ -	\$ 95,947	\$ 135,372	\$ -	\$ 9,208
18	16,073	226	\$ 27,317	\$ -	\$ -	\$ 101,931	\$ 141,948	\$ -	\$ 9,694
19	16,073	226	\$ 27,823	\$ -	\$ -	\$ 106,438	\$ 147,055	\$ -	\$ 10,070
20	16,073	226	\$ 28,337	\$ -	\$ -	\$ 108,833	\$ 150,059	\$ -	\$ 10,288
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	195,695	2,739	\$ 279,016	\$ -	\$ -	\$ 829,742	\$ 1,251,962	\$ -	\$ 83,157
NPV - SOC	283,671	3,973	\$ 415,633	\$ -	\$ -	\$ 1,282,824	\$ 1,908,504	\$ -	\$ 127,384

MidAmerican Energy Company
 South Dakota Energy Efficiency
 Annual Program Results
 Nonresidential Equipment - Gas

Total Administrative Cost:	\$	6,172
Total Participant Cost:	\$	148,207
Total Incentives Paid:	\$	45,920
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 242,280	\$ 201,392	\$ 201,392	\$ 201,392	\$ 331,854
Total Costs	\$ 148,207	\$ 248,453	\$ 52,092	\$ 154,380	\$ 154,380
Net Benefits	\$ 94,073	\$ (47,061)	\$ 149,300	\$ 47,012	\$ 177,475
B/C Ratio	1.63	0.81	3.87	1.30	2.15
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.22	\$ 7.07	\$ 1.48	\$ 4.39	\$ 3.03
Discount Rate	7.13%	7.13%	7.13%	7.13%	2.20%

Year	Energy MMBtu	Peak MMBtu	Avoided Production Capacity Cost	Avoided Transmission Capacity Cost	Avoided Distribution Capacity Cost	Avoided Energy Cost	Bill Savings	Non-Energy Benefits	Externalities
1	3,162	38	\$ 4,096	\$ -	\$ -	\$ 8,920	\$ 12,716	\$ -	\$ 976
2	3,162	38	\$ 4,172	\$ -	\$ -	\$ 9,720	\$ 13,572	\$ -	\$ 1,042
3	3,162	38	\$ 4,249	\$ -	\$ -	\$ 10,634	\$ 14,545	\$ -	\$ 1,116
4	3,162	38	\$ 4,328	\$ -	\$ -	\$ 11,268	\$ 15,237	\$ -	\$ 1,170
5	3,162	38	\$ 4,408	\$ -	\$ -	\$ 11,805	\$ 15,834	\$ -	\$ 1,216
6	3,162	38	\$ 4,490	\$ -	\$ -	\$ 12,424	\$ 16,514	\$ -	\$ 1,269
7	3,162	38	\$ 4,573	\$ -	\$ -	\$ 13,007	\$ 17,158	\$ -	\$ 1,318
8	3,162	38	\$ 4,657	\$ -	\$ -	\$ 12,949	\$ 17,162	\$ -	\$ 1,320
9	3,162	38	\$ 4,743	\$ -	\$ -	\$ 13,266	\$ 17,542	\$ -	\$ 1,351
10	3,162	38	\$ 4,831	\$ -	\$ -	\$ 13,732	\$ 18,072	\$ -	\$ 1,392
11	3,162	38	\$ 4,921	\$ -	\$ -	\$ 14,611	\$ 19,017	\$ -	\$ 1,465
12	3,162	38	\$ 5,012	\$ -	\$ -	\$ 15,500	\$ 19,971	\$ -	\$ 1,538
13	3,162	38	\$ 5,104	\$ -	\$ -	\$ 16,086	\$ 20,624	\$ -	\$ 1,589
14	3,162	38	\$ 5,199	\$ -	\$ -	\$ 16,422	\$ 21,028	\$ -	\$ 1,622
15	3,162	38	\$ 5,295	\$ -	\$ -	\$ 17,287	\$ 21,962	\$ -	\$ 1,694
16	2,921	34	\$ 4,944	\$ -	\$ -	\$ 16,855	\$ 21,239	\$ -	\$ 1,635
17	2,921	34	\$ 5,036	\$ -	\$ -	\$ 17,437	\$ 21,886	\$ -	\$ 1,685
18	2,921	34	\$ 5,129	\$ -	\$ -	\$ 18,521	\$ 23,037	\$ -	\$ 1,774
19	2,921	34	\$ 5,224	\$ -	\$ -	\$ 19,348	\$ 23,931	\$ -	\$ 1,843
20	2,921	34	\$ 5,321	\$ -	\$ -	\$ 19,783	\$ 24,436	\$ -	\$ 1,883
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	35,156	420	\$ 52,145	\$ -	\$ -	\$ 149,247	\$ 196,361	\$ -	\$ 15,104
NPV - SOC	51,008	608	\$ 77,710	\$ -	\$ -	\$ 230,992	\$ 300,880	\$ -	\$ 23,153