

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

Total Administrative Cost:	\$	11,884
Total Participant Cost:	\$	42,812
Total Incentives Paid:	\$	33,264
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 126,710	\$ 77,225	\$ 77,225	\$ 77,225	\$ 130,219
Total Costs	\$ 42,812	\$ 138,594	\$ 45,148	\$ 54,695	\$ 54,695
Net Benefits	\$ 83,898	\$ (61,369)	\$ 32,076	\$ 22,529	\$ 75,524
B/C Ratio	2.96	0.56	1.71	1.41	2.38
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 25.65	\$ 83.05	\$ 27.05	\$ 32.77	\$ 32.77
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	156.579	0.019	\$ 2,171	\$ 347	\$ 739	\$ 2,482	\$ 7,951	\$ -	\$ 574
2	156.579	0.019	\$ 2,219	\$ 355	\$ 755	\$ 2,594	\$ 8,070	\$ -	\$ 592
3	156.579	0.019	\$ 2,269	\$ 363	\$ 772	\$ 2,692	\$ 8,191	\$ -	\$ 610
4	156.579	0.019	\$ 2,320	\$ 371	\$ 790	\$ 2,792	\$ 8,314	\$ -	\$ 627
5	156.579	0.019	\$ 2,373	\$ 379	\$ 807	\$ 3,001	\$ 8,439	\$ -	\$ 656
6	143.946	0.018	\$ 2,212	\$ 354	\$ 753	\$ 3,125	\$ 7,789	\$ -	\$ 644
7	143.946	0.018	\$ 2,262	\$ 361	\$ 770	\$ 3,285	\$ 7,906	\$ -	\$ 668
8	143.946	0.018	\$ 2,313	\$ 370	\$ 787	\$ 3,471	\$ 8,025	\$ -	\$ 694
9	143.946	0.018	\$ 2,365	\$ 378	\$ 805	\$ 3,639	\$ 8,145	\$ -	\$ 719
10	143.946	0.018	\$ 2,418	\$ 386	\$ 823	\$ 3,806	\$ 8,267	\$ -	\$ 743
11	143.946	0.018	\$ 2,472	\$ 395	\$ 841	\$ 4,092	\$ 8,391	\$ -	\$ 780
12	143.946	0.018	\$ 2,528	\$ 404	\$ 860	\$ 4,355	\$ 8,517	\$ -	\$ 815
13	139.656	0.018	\$ 2,585	\$ 413	\$ 880	\$ 4,372	\$ 8,352	\$ -	\$ 825
14	124.965	0.015	\$ 2,243	\$ 358	\$ 763	\$ 4,616	\$ 7,703	\$ -	\$ 798
15	124.965	0.015	\$ 2,293	\$ 367	\$ 780	\$ 4,855	\$ 7,818	\$ -	\$ 830
16	91.860	0.001	\$ 150	\$ 24	\$ 51	\$ 3,670	\$ 5,415	\$ -	\$ 390
17	91.860	0.001	\$ 154	\$ 25	\$ 52	\$ 3,912	\$ 5,497	\$ -	\$ 414
18	91.860	0.001	\$ 157	\$ 25	\$ 53	\$ 4,204	\$ 5,579	\$ -	\$ 444
19	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,094	\$ 5,385	\$ -	\$ 409
20	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,186	\$ 5,466	\$ -	\$ 419
21	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,280	\$ 5,548	\$ -	\$ 428
22	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,376	\$ 5,631	\$ -	\$ 438
23	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,475	\$ 5,716	\$ -	\$ 447
24	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,576	\$ 5,802	\$ -	\$ 458
25	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,679	\$ 5,889	\$ -	\$ 468
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1,668.876	0.176	\$ 22,566	\$ 3,606	\$ 7,678	\$ 43,375	\$ 93,446	\$ -	\$ 7,722
NPV - SOC	2,474.282	0.233	\$ 30,470	\$ 4,869	\$ 10,367	\$ 72,675	\$ 141,731	\$ -	\$ 11,838

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

Total Administrative Cost:	\$	5,014
Total Participant Cost:	\$	18,404
Total Incentives Paid:	\$	20,073
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 43,872	\$ 37,810	\$ 37,810	\$ 37,810	\$ 57,561
Total Costs	\$ 18,404	\$ 48,886	\$ 25,087	\$ 23,418	\$ 23,418
Net Benefits	\$ 25,469	\$ (11,077)	\$ 12,723	\$ 14,392	\$ 34,143
B/C Ratio	2.38	0.77	1.51	1.61	2.46
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 50.26	\$ 133.50	\$ 68.51	\$ 63.95	\$ 63.95
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	37.397	0.015	\$ 1,680	\$ 268	\$ 571	\$ 684	\$ 2,228	\$ -	\$ 320
2	37.397	0.015	\$ 1,717	\$ 274	\$ 584	\$ 720	\$ 2,261	\$ -	\$ 330
3	37.397	0.015	\$ 1,756	\$ 281	\$ 597	\$ 741	\$ 2,295	\$ -	\$ 337
4	37.397	0.015	\$ 1,795	\$ 287	\$ 611	\$ 771	\$ 2,330	\$ -	\$ 346
5	37.397	0.015	\$ 1,836	\$ 293	\$ 625	\$ 837	\$ 2,365	\$ -	\$ 359
6	37.397	0.015	\$ 1,877	\$ 300	\$ 639	\$ 948	\$ 2,400	\$ -	\$ 376
7	37.397	0.015	\$ 1,919	\$ 307	\$ 653	\$ 980	\$ 2,436	\$ -	\$ 386
8	37.397	0.015	\$ 1,963	\$ 314	\$ 668	\$ 1,042	\$ 2,473	\$ -	\$ 399
9	37.397	0.015	\$ 2,007	\$ 321	\$ 683	\$ 1,089	\$ 2,510	\$ -	\$ 410
10	37.397	0.015	\$ 2,052	\$ 328	\$ 698	\$ 1,138	\$ 2,547	\$ -	\$ 422
11	37.397	0.015	\$ 2,098	\$ 335	\$ 714	\$ 1,215	\$ 2,586	\$ -	\$ 436
12	37.397	0.015	\$ 2,145	\$ 343	\$ 730	\$ 1,296	\$ 2,624	\$ -	\$ 451
13	37.397	0.015	\$ 2,194	\$ 351	\$ 746	\$ 1,351	\$ 2,664	\$ -	\$ 464
14	37.397	0.015	\$ 2,243	\$ 358	\$ 763	\$ 1,603	\$ 2,704	\$ -	\$ 497
15	37.397	0.015	\$ 2,293	\$ 367	\$ 780	\$ 1,674	\$ 2,744	\$ -	\$ 511
16	4.292	0.001	\$ 150	\$ 24	\$ 51	\$ 175	\$ 265	\$ -	\$ 40
17	4.292	0.001	\$ 154	\$ 25	\$ 52	\$ 187	\$ 269	\$ -	\$ 42
18	4.292	0.001	\$ 157	\$ 25	\$ 53	\$ 200	\$ 273	\$ -	\$ 44
19	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
20	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	366.199	0.145	\$ 18,702	\$ 2,989	\$ 6,363	\$ 9,755	\$ 23,799	\$ -	\$ 3,781
NPV - SOC	492.915	0.195	\$ 25,605	\$ 4,092	\$ 8,712	\$ 13,919	\$ 32,434	\$ -	\$ 5,233

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

Total Administrative Cost:	\$	32,600
Total Equipment Costs	\$	3
Total Participant Cost:	\$	6,806
Total Incentives Paid:	\$	6,806
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 6,806	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Total Costs	\$ 6,806	\$ 39,406	\$ 39,406	\$ 39,406	\$ 39,406
Net Benefits	\$ -	\$ (39,406)	\$ (39,406)	\$ (39,406)	\$ (39,406)
B/C Ratio	1.00	-	-	-	-
Levelized Cost (\$/kW)					
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	Assumed Ongoing Administrative Costs	Assumed Ongoing Incentives
1	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
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	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - SOC	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -

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

Total Administrative Cost:	\$	448
Total Participant Cost:	\$	1,133
Total Incentives Paid:	\$	1,783
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 5,025	\$ 2,346	\$ 2,346	\$ 2,346	\$ 2,832
Total Costs	\$ 1,133	\$ 5,473	\$ 2,231	\$ 1,581	\$ 1,581
Net Benefits	\$ 3,892	\$ (3,128)	\$ 115	\$ 765	\$ 1,251
B/C Ratio	4.44	0.43	1.05	1.48	1.79
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 20.49	\$ 98.98	\$ 40.35	\$ 28.59	\$ 28.59
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	12.633	0.002	\$ 191	\$ 31	\$ 65	\$ 217	\$ 720	\$ -	\$ 50
2	12.633	0.002	\$ 196	\$ 31	\$ 67	\$ 228	\$ 731	\$ -	\$ 52
3	12.633	0.002	\$ 200	\$ 32	\$ 68	\$ 235	\$ 742	\$ -	\$ 54
4	12.633	0.002	\$ 205	\$ 33	\$ 70	\$ 245	\$ 753	\$ -	\$ 55
5	12.633	0.002	\$ 209	\$ 33	\$ 71	\$ 264	\$ 765	\$ -	\$ 58
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	55.298	0.007	\$ 874	\$ 140	\$ 297	\$ 1,035	\$ 3,242	\$ -	\$ 235
NPV - SOC	60.503	0.008	\$ 958	\$ 153	\$ 326	\$ 1,138	\$ 3,553	\$ -	\$ 257

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

Total Administrative Cost:	\$	6,422
Total Participant Cost:	\$	23,275
Total Incentives Paid:	\$	11,408
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 77,812	\$ 37,069	\$ 37,069	\$ 37,069	\$ 69,827
Total Costs	\$ 23,275	\$ 84,234	\$ 17,830	\$ 29,697	\$ 29,697
Net Benefits	\$ 54,537	\$ (47,165)	\$ 19,239	\$ 7,373	\$ 40,130
B/C Ratio	3.34	0.44	2.08	1.25	2.35
Levelized Cost (\$/MWh)	\$ 18.66	\$ 67.53	\$ 14.29	\$ 23.81	\$ 23.81
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	106.549	0.003	\$ 300	\$ 48	\$ 102	\$ 1,581	\$ 5,003	\$ -	\$ 203
2	106.549	0.003	\$ 306	\$ 49	\$ 104	\$ 1,646	\$ 5,078	\$ -	\$ 211
3	106.549	0.003	\$ 313	\$ 50	\$ 107	\$ 1,716	\$ 5,154	\$ -	\$ 219
4	106.549	0.003	\$ 320	\$ 51	\$ 109	\$ 1,775	\$ 5,231	\$ -	\$ 226
5	106.549	0.003	\$ 328	\$ 52	\$ 111	\$ 1,900	\$ 5,310	\$ -	\$ 239
6	106.549	0.003	\$ 335	\$ 54	\$ 114	\$ 2,177	\$ 5,389	\$ -	\$ 268
7	106.549	0.003	\$ 342	\$ 55	\$ 117	\$ 2,304	\$ 5,470	\$ -	\$ 282
8	106.549	0.003	\$ 350	\$ 56	\$ 119	\$ 2,429	\$ 5,552	\$ -	\$ 295
9	106.549	0.003	\$ 358	\$ 57	\$ 122	\$ 2,550	\$ 5,635	\$ -	\$ 309
10	106.549	0.003	\$ 366	\$ 59	\$ 125	\$ 2,669	\$ 5,720	\$ -	\$ 322
11	106.549	0.003	\$ 374	\$ 60	\$ 127	\$ 2,877	\$ 5,806	\$ -	\$ 344
12	106.549	0.003	\$ 383	\$ 61	\$ 130	\$ 3,059	\$ 5,893	\$ -	\$ 363
13	102.259	0.003	\$ 391	\$ 63	\$ 133	\$ 3,021	\$ 5,689	\$ -	\$ 361
14	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,013	\$ 4,999	\$ -	\$ 301
15	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,182	\$ 5,074	\$ -	\$ 318
16	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,494	\$ 5,150	\$ -	\$ 349
17	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 3,725	\$ 5,227	\$ -	\$ 373
18	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,004	\$ 5,306	\$ -	\$ 400
19	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,094	\$ 5,385	\$ -	\$ 409
20	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,186	\$ 5,466	\$ -	\$ 419
21	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,280	\$ 5,548	\$ -	\$ 428
22	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,376	\$ 5,631	\$ -	\$ 438
23	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,475	\$ 5,716	\$ -	\$ 447
24	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,576	\$ 5,802	\$ -	\$ 458
25	87.568	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 4,679	\$ 5,889	\$ -	\$ 468
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	1,247.379	0.024	\$ 2,990	\$ 478	\$ 1,017	\$ 32,584	\$ 66,404	\$ -	\$ 3,707
NPV - SOC	1,920.863	0.030	\$ 3,907	\$ 624	\$ 1,329	\$ 57,618	\$ 105,744	\$ -	\$ 6,348

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

Total Administrative Cost:	\$	30,696
Total Participant Cost:	\$	1,701,170
Total Incentives Paid:	\$	594,143
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,096,413	\$ 1,471,161	\$ 1,471,161	\$ 1,471,161	\$ 2,433,695
Total Costs	\$ 1,701,170	\$ 2,127,108	\$ 624,839	\$ 1,731,866	\$ 1,731,866
Net Benefits	\$ 395,243	\$ (655,947)	\$ 846,322	\$ (260,705)	\$ 701,830
B/C Ratio	1.23	0.69	2.35	0.85	1.41
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.29	\$ 9.11	\$ 2.68	\$ 7.42	\$ 5.09
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	20,768	341	\$ 33,201	\$ -	\$ -	\$ 63,804	\$ 98,837	\$ -	\$ 7,275
2	20,768	341	\$ 33,815	\$ -	\$ -	\$ 69,805	\$ 104,739	\$ -	\$ 7,772
3	20,768	341	\$ 34,441	\$ -	\$ -	\$ 73,951	\$ 111,355	\$ -	\$ 8,129
4	20,768	341	\$ 35,078	\$ -	\$ -	\$ 77,475	\$ 116,124	\$ -	\$ 8,441
5	20,768	341	\$ 35,727	\$ -	\$ -	\$ 81,585	\$ 120,280	\$ -	\$ 8,798
6	20,768	341	\$ 36,388	\$ -	\$ -	\$ 85,352	\$ 125,032	\$ -	\$ 9,131
7	20,768	341	\$ 37,061	\$ -	\$ -	\$ 84,984	\$ 129,451	\$ -	\$ 9,153
8	20,768	341	\$ 37,747	\$ -	\$ -	\$ 87,079	\$ 129,744	\$ -	\$ 9,362
9	20,768	341	\$ 38,445	\$ -	\$ -	\$ 90,161	\$ 132,511	\$ -	\$ 9,645
10	20,768	341	\$ 39,156	\$ -	\$ -	\$ 95,931	\$ 136,275	\$ -	\$ 10,132
11	20,768	341	\$ 39,881	\$ -	\$ -	\$ 101,763	\$ 142,736	\$ -	\$ 10,623
12	20,768	341	\$ 40,618	\$ -	\$ -	\$ 105,572	\$ 149,270	\$ -	\$ 10,964
13	20,768	341	\$ 41,370	\$ -	\$ -	\$ 107,808	\$ 153,792	\$ -	\$ 11,188
14	20,768	341	\$ 42,135	\$ -	\$ -	\$ 113,507	\$ 156,751	\$ -	\$ 11,673
15	20,768	341	\$ 42,915	\$ -	\$ -	\$ 119,824	\$ 163,184	\$ -	\$ 12,205
16	20,794	341	\$ 43,764	\$ -	\$ -	\$ 124,130	\$ 170,463	\$ -	\$ 12,592
17	20,794	341	\$ 44,574	\$ -	\$ -	\$ 131,871	\$ 175,374	\$ -	\$ 13,233
18	20,794	341	\$ 45,399	\$ -	\$ -	\$ 137,704	\$ 183,884	\$ -	\$ 13,733
19	20,794	341	\$ 46,238	\$ -	\$ -	\$ 140,802	\$ 190,497	\$ -	\$ 14,028
20	20,794	341	\$ 47,094	\$ -	\$ -	\$ 143,970	\$ 194,387	\$ -	\$ 14,330
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	233,381	3,828	\$ 428,583	\$ -	\$ -	\$ 1,042,578	\$ 1,502,270	\$ -	\$ 110,337
NPV - SOC	340,540	5,585	\$ 643,054	\$ -	\$ -	\$ 1,620,849	\$ 2,307,857	\$ -	\$ 169,793

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

Total Administrative Cost:	\$	28,061
Total Participant Cost:	\$	1,673,722
Total Incentives Paid:	\$	583,943
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 2,050,897	\$ 1,434,742	\$ 1,434,742	\$ 1,434,742	\$ 2,373,324
Total Costs	\$ 1,673,722	\$ 2,078,958	\$ 612,004	\$ 1,701,783	\$ 1,701,783
Net Benefits	\$ 377,175	\$ (644,216)	\$ 822,737	\$ (267,041)	\$ 671,540
B/C Ratio	1.23	0.69	2.34	0.84	1.39
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 7.37	\$ 9.15	\$ 2.69	\$ 7.49	\$ 5.14
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	20,209	334	\$ 32,551	\$ -	\$ -	\$ 62,088	\$ 96,583	\$ -	\$ 7,098
2	20,209	334	\$ 33,153	\$ -	\$ -	\$ 67,928	\$ 102,333	\$ -	\$ 7,581
3	20,209	334	\$ 33,767	\$ -	\$ -	\$ 71,963	\$ 108,776	\$ -	\$ 7,930
4	20,209	334	\$ 34,391	\$ -	\$ -	\$ 75,391	\$ 113,424	\$ -	\$ 8,234
5	20,209	334	\$ 35,028	\$ -	\$ -	\$ 79,391	\$ 117,474	\$ -	\$ 8,581
6	20,209	334	\$ 35,676	\$ -	\$ -	\$ 83,056	\$ 122,105	\$ -	\$ 8,905
7	20,209	334	\$ 36,336	\$ -	\$ -	\$ 82,698	\$ 126,411	\$ -	\$ 8,928
8	20,209	334	\$ 37,008	\$ -	\$ -	\$ 84,737	\$ 126,703	\$ -	\$ 9,131
9	20,209	334	\$ 37,693	\$ -	\$ -	\$ 87,737	\$ 129,402	\$ -	\$ 9,407
10	20,209	334	\$ 38,390	\$ -	\$ -	\$ 93,351	\$ 133,072	\$ -	\$ 9,881
11	20,209	334	\$ 39,100	\$ -	\$ -	\$ 99,026	\$ 139,367	\$ -	\$ 10,359
12	20,209	334	\$ 39,823	\$ -	\$ -	\$ 102,732	\$ 145,732	\$ -	\$ 10,692
13	20,209	334	\$ 40,560	\$ -	\$ -	\$ 104,909	\$ 150,138	\$ -	\$ 10,910
14	20,209	334	\$ 41,310	\$ -	\$ -	\$ 110,455	\$ 153,026	\$ -	\$ 11,382
15	20,209	334	\$ 42,075	\$ -	\$ -	\$ 116,601	\$ 159,293	\$ -	\$ 11,901
16	20,236	334	\$ 42,909	\$ -	\$ -	\$ 120,796	\$ 166,389	\$ -	\$ 12,278
17	20,236	334	\$ 43,703	\$ -	\$ -	\$ 128,330	\$ 171,176	\$ -	\$ 12,902
18	20,236	334	\$ 44,511	\$ -	\$ -	\$ 134,004	\$ 179,466	\$ -	\$ 13,389
19	20,236	334	\$ 45,335	\$ -	\$ -	\$ 137,019	\$ 185,907	\$ -	\$ 13,677
20	20,236	334	\$ 46,173	\$ -	\$ -	\$ 140,102	\$ 189,701	\$ -	\$ 13,971
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	227,105	3,753	\$ 420,197	\$ -	\$ -	\$ 1,014,545	\$ 1,466,954	\$ -	\$ 107,606
NPV - SOC	331,383	5,476	\$ 630,472	\$ -	\$ -	\$ 1,577,271	\$ 2,253,386	\$ -	\$ 165,581

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

Total Administrative Cost:	\$	2,635
Total Participant Cost:	\$	27,448
Total Incentives Paid:	\$	10,200
Total Tax Credits:	\$	-

Benefit/Cost Data	Participant	Ratepayer Impact	Utility	Total Resource	Societal
Total Benefits	\$ 45,516	\$ 36,419	\$ 36,419	\$ 36,419	\$ 60,372
Total Costs	\$ 27,448	\$ 48,150	\$ 12,835	\$ 30,083	\$ 30,083
Net Benefits	\$ 18,068	\$ (11,731)	\$ 23,585	\$ 6,337	\$ 30,289
B/C Ratio	1.66	0.76	2.84	1.21	2.01
Levelized Cost (\$/MMBtu)	\$ 4.37	\$ 7.67	\$ 2.04	\$ 4.79	\$ 3.29
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	559	7	\$ 650	\$ -	\$ -	\$ 1,715	\$ 2,254	\$ -	\$ 177
2	559	7	\$ 662	\$ -	\$ -	\$ 1,877	\$ 2,406	\$ -	\$ 190
3	559	7	\$ 674	\$ -	\$ -	\$ 1,988	\$ 2,578	\$ -	\$ 200
4	559	7	\$ 687	\$ -	\$ -	\$ 2,083	\$ 2,700	\$ -	\$ 208
5	559	7	\$ 699	\$ -	\$ -	\$ 2,194	\$ 2,806	\$ -	\$ 217
6	559	7	\$ 712	\$ -	\$ -	\$ 2,296	\$ 2,927	\$ -	\$ 226
7	559	7	\$ 725	\$ -	\$ -	\$ 2,286	\$ 3,040	\$ -	\$ 226
8	559	7	\$ 739	\$ -	\$ -	\$ 2,342	\$ 3,041	\$ -	\$ 231
9	559	7	\$ 752	\$ -	\$ -	\$ 2,425	\$ 3,109	\$ -	\$ 238
10	559	7	\$ 766	\$ -	\$ -	\$ 2,580	\$ 3,203	\$ -	\$ 251
11	559	7	\$ 781	\$ -	\$ -	\$ 2,737	\$ 3,370	\$ -	\$ 264
12	559	7	\$ 795	\$ -	\$ -	\$ 2,840	\$ 3,538	\$ -	\$ 273
13	559	7	\$ 810	\$ -	\$ -	\$ 2,900	\$ 3,654	\$ -	\$ 278
14	559	7	\$ 825	\$ -	\$ -	\$ 3,053	\$ 3,726	\$ -	\$ 291
15	559	7	\$ 840	\$ -	\$ -	\$ 3,223	\$ 3,891	\$ -	\$ 305
16	559	7	\$ 855	\$ -	\$ -	\$ 3,334	\$ 4,074	\$ -	\$ 314
17	559	7	\$ 871	\$ -	\$ -	\$ 3,542	\$ 4,198	\$ -	\$ 331
18	559	7	\$ 887	\$ -	\$ -	\$ 3,700	\$ 4,418	\$ -	\$ 344
19	559	7	\$ 904	\$ -	\$ -	\$ 3,783	\$ 4,590	\$ -	\$ 352
20	559	7	\$ 921	\$ -	\$ -	\$ 3,868	\$ 4,686	\$ -	\$ 359
21	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
22	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
23	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
24	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
25	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
26	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
27	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
28	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
29	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
30	-	-	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
NPV - TRC	6,276	75	\$ 8,386	\$ -	\$ -	\$ 28,033	\$ 35,316	\$ -	\$ 2,731
NPV - SOC	9,157	109	\$ 12,582	\$ -	\$ -	\$ 43,578	\$ 54,471	\$ -	\$ 4,212