

**PLAN GLOBAL EN EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE
HORIZON 2019-2023**

**FICHES DES PROGRAMMES
(SELON L'ANCIENNE NOMENCLATURE)**

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	4
2	APPAREILS EFFICACES - RÉSIDENTIEL	5
2.1	THERMOSTATS ÉLECTRONIQUES PROGRAMMABLES ET INTELLIGENTS (PE103).....	5
2.2	CHAUDIÈRES EFFICACES (PE111)	6
2.3	CHAUFFE-EAU SANS RÉSERVOIR À CONDENSATION (PE113)	7
2.4	COMBO À CONDENSATION (PE123).....	8
3	SOUTIEN MFR	9
3.1	SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – RÉSIDENTIEL (PE126).....	9
3.2	SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – CII (PE236).....	10
4	APPAREILS EFFICACES - AFFAIRES	11
4.1	CHAUDIÈRES À EFFICACITÉ INTERMÉDIAIRES (PE202).....	11
4.2	CHAUDIÈRES À CONDENSATION (PE210)	12
4.3	CHAUFFE-EAU À CONDENSATION (PE212).....	13
4.4	INFRAROUGE (PE215)	14
4.5	HOTTE À DÉBIT VARIABLE (PE224)	15
4.6	AÉROTHERME À CONDENSATION (PE225)	16
4.7	THERMOSTATS INTELLIGENTS – PETITS CLIENTS CII (PROJET PILOTE)	17
5	CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES	18
5.1	RÉNOVATION (PE233)	18
5.2	NOUVELLE CONSTRUCTION (PE235).....	19
6	DIAGNOSTICS ET MISE EN OEUVRE EFFICACES	20
6.1	ÉTUDES ET IMPLANTATION – CII (PE207 ET PE208).....	20
6.1.1	Étude de faisabilité - CII (PE207).....	21
6.1.2	Encouragement à l'implantation – CII (PE208).....	22
6.2	ÉTUDES ET IMPLANTATION – VGE (PE211, PE218, PE219)	23
6.2.1	Étude de faisabilité (PE211).....	24
6.2.2	Encouragement à l'implantation (secteur industriel) (PE218).....	25
6.2.3	Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel) (PE219)	26

6.3	REMISE AU POINT DES SYSTÈMES MÉCANIQUES OU «RECOMMISSIONING» (PROJET-PILOTE) (PE226).....	27
7	ÉNERGIE RENOUVELABLE	28
7.1	PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE (PE234)	28
8	INNOVATION EFFICACE.....	29
8.1	INNOVATION (PE220)	29
9	SENSIBILISATION	30
9.1	SENSIBILISATION RÉSIDEN­TIELLE (PE106)	30
9.2	SENSIBILISATION CII (PE204)	31
9.3	SENSIBILISATION VGE (PE214).....	32

1 INTRODUCTION

1 Dans une correspondance datée du 14 mai 2018, la Régie maintient sa demande formulée dans
2 sa décision D-2018-049 (paragr. 18) dans lequel il est demandé à Énergir :

3 « [...] de déposer les fiches de chacun des volets, selon le même format de fiche par
4 programme utilisée dans le dossier tarifaire R-3987-2016. Elle demande également
5 à Énergir que chacune des fiches des volets « Étude de faisabilité » (programmes
6 PE207 et PE211), soit présentée de façon indépendante à chacune des fiches des
7 volets « Encouragement à l'implantation » (programmes PE208, PE218 et PE219). »

8 Le suivi de cette décision est présenté dans ce document.

9 Notons qu'une fiche pour chacun des volets *Études et implantation CII* et *Études et*
10 *implantation VGE* est également incluse dans le présent document, en plus de celles
11 demandées par la Régie pour les programmes PE207, PE208, PE211, PE218, PE219 (selon
12 l'ancienne nomenclature).

13 À la suite de la décision D-2018-049 (para. 16) de la Régie, une fiche pour le volet *Système*
14 *de gestion de l'énergie (projet-pilote)* n'est donc pas présentée dans ce document.

2 APPAREILS EFFICACES - RÉSIDENTIEL

2.1 THERMOSTATS ÉLECTRONIQUES PROGRAMMABLES ET INTELLIGENTS (PE103)

Programme
Ce programme consiste à faire la promotion de thermostats électroniques programmables et des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.
Marché
Résidentiel
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
2 396
Aide financière
25 \$ par thermostat électronique programmable et 100 \$ par thermostat intelligent
Base de référence
Thermostat non programmable
Méthode de comptabilisation des économies
Économie unitaire (m ²) * nombre de participants

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2021-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ²)	50	49	53	55	56	58	59	60
Surcoût (\$)	61	61	61	104	114	123	130	137
Opportuniste (%)	17	17	17	17	17	17	17	17
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités \$/m ²	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ²)	3 734	3 734	3 734	3 734	3 734	3 734	3 734	3 734
Durée de vie (année)	16	16	16	16	16	16	16	16
Données du programme								
Nombre de participants brut	2 617	2 500	793	2 550	2 800	3 100	3 400	3 700
Économies d'énergie bruts (m ²)	131 622	121 300	41 917	139 350	157 150	178 300	199 450	220 600
Économies d'énergie nettes (m ²)	112 981	104 413	38 525	119 395	134 169	151 723	169 278	186 832
Aide financière unitaire (\$)	43	34	49	56	61	66	70	74
Aide financière totale (\$)	112 589	85 000	39 113	142 500	171 250	205 000	238 750	272 500
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	1 044	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	4 079	4 000	2 638	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	0	7 636	0	95 000	0	0	11 429	107 167
Administration	91 276	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	95 355	82 324	22 548	171 593	83 032	83 356	95 128	192 383
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	112 589	85 000	39 113	142 500	171 250	205 000	238 750	272 500
Frais d'exploitation	95 355	82 324	22 548	171 593	83 032	83 356	95 128	192 383
Total	207 944	167 324	61 661	314 093	254 282	288 356	333 878	464 883
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	211 100	182 071	n/d	160 065	299 939	372 159	446 696	454 296
TCTR ratio	1,94	1,88	n/d	1,42	1,89	1,96	2,00	1,77
TP (\$)	n/d	955 388	n/d	782 939	892 485	1 025 019	1 163 536	1 308 181
TNT (\$)	n/d	(406 688)	n/d	(538 505)	(497 460)	(544 681)	(594 789)	(717 164)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

2.2 CHAUDIÈRES EFFICACES (PE111)

Programme

Ce programme vise à faire la promotion de chaudières à condensation de 300 000 Btu/h et moins qui répondent aux normes ENERGY STAR en présentant une efficacité annuelle de l'utilisation de combustible (AFUE) de 90 % et plus.

Marché

Résidentiel

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

3 326

Aide financière

900 \$ par chaudière

Base de référence

Chaudière à gaz naturel à efficacité standard (AFUE) de 82 %

Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire (m³) * nombre de participants

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	409	409	409	518	518	518	518	518
Surcoût (\$)	1 791	1 791	1 791	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Opportuniste (%)	30	30	30	11	11	11	11	11
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,299	0,305	0,308	0,315	0,325
Bénévolat (m ³)	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814
Durée de vie (année)	25	25	25	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	627	550	227	575	585	600	625	650
Économies d'énergie bruts (m ³)	256 443	224 950	92 843	297 850	303 030	310 800	323 750	336 700
Économies d'énergie nettes (m ³)	183 324	161 279	68 804	268 901	273 511	280 426	291 952	303 477
Aide financière unitaire (\$)	900	900	902	900	900	900	900	900
Aide financière totale (\$)	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	73 945	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Total	670 845	543 067	214 655	559 714	571 924	675 586	619 687	635 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	90 372	97 377	n/d	572 335	657 789	676 411	881 673	1 034 145
TCTR ratio	1,10	1,13	n/d	1,62	1,70	1,64	1,87	1,99
TP (\$)	n/d	1 580 659	n/d	1 846 061	1 926 130	2 025 518	2 162 694	2 305 221
TNT (\$)	n/d	(1 045 844)	n/d	(1 097 215)	(1 082 513)	(1 152 003)	(1 068 830)	(1 043 100)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

2.3 CHAUFFE-EAU SANS RÉSERVOIR À CONDENSATION (PE113)

Programme								
Ce programme vise à faire la promotion des chauffe-eau sans réservoir ENERGY STAR. Les chauffe-eau admissibles ont une efficacité de 90 % et plus.								
Marché								
Résidentiel								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
1 252								
Aide financière								
400 \$ par chauffe-eau								
Base de référence								
Chauffe-eau à accumulation avec facteur énergétique de 63 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économie unitaire (m³) * nombre de participants								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	252	252	252	252	252	252	252	252
Surcoût (\$)	660	660	660	660	660	660	660	660
Opportuniste (%)	67	67	67	67	67	67	67	67
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m³)	0,229	0,239	0,239	0,210	0,214	0,217	0,222	0,230
Bénévolat (m³)	66 100	66 100	66 100	66 100	66 100	66 100	66 100	66 100
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18
Données du programme								
Nombre de participants bruts	59	90	25	120	125	130	135	140
Économies d'énergie bruts (m³)	14 868	22 680	6 300	30 240	31 500	32 760	34 020	35 280
Économies d'énergie nettes (m³)	71 006	83 457	68 179	76 079	76 495	76 911	77 327	77 742
Aide financière unitaire (\$)	250	400	250	400	400	400	400	400
Aide financière totale (\$)	14 750	36 000	6 250	48 000	50 000	52 000	54 000	56 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	14 750	36 000	6 250	48 000	50 000	52 000	54 000	56 000
Frais d'exploitation	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Total	47 215	84 067	16 205	90 214	180 424	97 586	111 187	106 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	1 302	61 397	n/d	66 502	1 641	102 751	114 511	145 484
TCTR ratio	1,01	1,27	n/d	1,29	1,01	1,44	1,46	1,60
TP (\$)	n/d	677 653	n/d	450 972	467 608	484 631	502 052	519 880
TNT (\$)	n/d	(394 939)	n/d	(331 663)	(411 239)	(325 184)	(328 822)	(313 602)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

2.4 COMBO À CONDENSATION (PE123)

Programme
Ce projet pilote vise à faire la promotion de chauffe-eau à condensation utilisés en mode combo. Les systèmes combo permettent de répondre aux besoins de chauffage et d'eau chaude sanitaire à partir d'un unique appareil à gaz naturel. Les chauffe-eau admissibles doivent être à condensation et afficher un facteur énergétique d'au moins 90 % en plus d'être homologués ENERGY STAR.
Marché
Résidentiel
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
886
Aide financière
400\$ par système combo à condensation 600\$ par système combo à condensation certifié P.9 (TPF >= 0,90)
Base de référence
Système combo conventionnel avec un chauffe-eau à accumulation à gaz naturel avec facteur énergétique de 63 %
Méthode de comptabilisation des économies
Économie unitaire (m ²) * nombre de participants

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ²)	246	254	254	254	255	269	280	291
Surcoût (\$)	610	635	635	635	638	684	719	753
Opportuniste (%)	36	36	36	36	36	36	36	36
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ²)	0,283	0,289	0,289	0,276	0,282	0,285	0,292	0,301
Bénévolat (m ²)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18
Données du programme								
Nombre de participants bruts	677	650	118	660	670	680	690	700
Économies d'énergie bruts (m ²)	166 542	165 035	29 972	167 495	170 745	183 080	193 440	203 800
Économies d'énergie nettes (m ²)	106 587	254 800	19 182	107 197	109 277	117 171	123 802	130 432
Aide financière unitaire (\$)	549	420	550	420	422	459	487	514
Aide financière totale (\$)	371 800	273 000	64 900	277 000	283 000	312 000	336 000	360 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	371 800	273 000	64 900	277 000	283 000	312 000	336 000	360 000
Frais d'exploitation	32 465	48 067	9 955	42 214	130 424	45 586	57 187	50 683
Total	404 265	321 067	74 855	319 214	413 424	357 586	393 187	410 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	107 275	178 239	n/d	213 830	162 614	292 201	334 604	401 286
TCTR ratio	1,37	1,27	n/d	1,73	1,42	1,90	1,94	2,09
TP (\$)	n/d	1 238 957	n/d	847 849	882 453	969 368	1 047 977	1 129 289
TNT (\$)	n/d	(933 777)	n/d	(557 811)	(639 865)	(589 455)	(618 387)	(625 392)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

3 SOUTIEN MFR

3.1 SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – RÉSIDENTIEL (PE126)

Programme
Ce programme vise à accorder de l'aide financière supplémentaire aux MFR-proprétaires d'une maison unifamiliale, d'un duplex ou d'un triplex lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir. Il vise également à accorder de l'aide financière supplémentaire aux propriétaires d'immeubles multilocatifs de 3 logements et moins dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR. Cette aide financière supplémentaire est répartie entre le propriétaire et ses locataires MFR.

Marché

Résidentiel

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

Ne s'applique pas à ce programme

Aide financière

Varie en fonction de chaque programme et en fonction du pourcentage de MFR dans l'immeuble. Dans le cas des MFR-proprétaires l'aide est versée directement au propriétaire. Dans le cas de MFR-locataires, l'aide est répartie entre le propriétaire et les MFR-locataires.

Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies

Ce programme ne génère aucune économie

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du programme								
Nombre de participants bruts	4	10	6	10	10	10	10	10
Économies d'énergie brutes (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Économies d'énergie nettes (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Aide financière unitaire (\$)	363	880	560	430	430	430	430	430
Aide financière totale (\$)	1 450	8 795	3 360	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	3 050	3 000	2 481	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Suivi & évaluation	0	3 261	0	35 000	0	0	6 958	42 167
Administration	60 850	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	63 900	42 692	12 436	74 614	42 824	42 986	50 116	86 083
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	1 450	8 795	3 360	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
Frais d'exploitation	63 900	42 692	12 436	74 614	42 824	42 986	50 116	86 083
Total	65 350	51 487	15 796	78 909	47 119	47 281	54 411	90 378
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(61 781)	(41 336)	n/d	(70 771)	(40 619)	(40 772)	(47 535)	(81 650)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	8 516	n/d	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074
TNT (\$)	n/d	(49 852)	n/d	(74 845)	(44 692)	(44 846)	(51 609)	(85 724)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

3.2 SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – CII (PE236)

Programme

Ce programme vise à accorder une aide financière supplémentaire aux propriétaires d'immeubles multilocatif de 4 logements et plus, dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR, lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir. Cette aide financière supplémentaire est répartie entre le propriétaire et ses locataires MFR.

Marché

CII

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

Ne s'applique pas à ce programme

Aide financière

Varie en fonction de chaque programme et en fonction du pourcentage de MFR dans l'immeuble. Dans le cas des MFR-propriétaires l'aide est versée directement au propriétaire, dans le cas de MFR-locataires, l'aide est répartie entre le propriétaire et les MFR-locataires.

Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies

Ce programme ne génère aucune économie

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ²)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m ²)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m ²)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du programme								
Nombre de participants bruts	139	600	7	600	600	600	600	600
Économies d'énergie brutes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Économies d'énergie nettes (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Aide financière unitaire (\$)	269	371	471	152	152	152	152	152
Aide financière totale (\$)	37 438	222 600	3 296	91 466	91 466	91 466	91 466	91 466
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	6 241	5 000	2 821	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000
Suivi & évaluation	0	3 261	0	40 000	0	0	6 958	47 167
Administration	60 850	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	67 091	44 692	12 776	82 514	45 724	45 886	53 016	93 983
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	37 438	222 600	3 296	91 466	91 466	91 466	91 466	91 466
Frais d'exploitation	67 091	44 692	12 776	82 514	45 724	45 886	53 016	93 983
Total	104 529	267 292	16 072	173 979	137 190	137 352	144 482	185 449
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(64 866)	(43 273)	n/d	(78 264)	(43 369)	(43 523)	(50 286)	(89 143)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	215 610	n/d	86 755	86 755	86 755	86 755	86 755
TNT (\$)	n/d	(258 883)	n/d	(165 019)	(130 124)	(130 278)	(137 040)	(175 898)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4 APPAREILS EFFICACES - AFFAIRES

4.1 CHAUDIÈRES À EFFICACITÉ INTERMÉDIAIRES (PE202)

Programme								
Ce programme intègre des technologies qui ont comme usage final le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent un niveau d'efficacité intermédiaire. Il comprend des appareils d'une puissance de 300 000 Btu/h et plus ayant une efficacité variant de 85 % à 90 % (excluant les appareils à condensation). Le programme vise les bâtiments existants ainsi que la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
215 408								
Aide financière								
750 \$ - 10 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chaudières à gaz naturel commerciales >= 300 000 Btu/h et < 2 500 000 Btu/h avec efficacité thermique de 80 % (eau chaude et vapeur)								
Chaudières à gaz naturel commerciales >= 2 500 000 Btu/h avec efficacité thermique de 80 % (eau chaude et vapeur)								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m³/Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m³/Btu/h)	0,00338	0,00338	0,00338	0,00365	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343
Puissance de l'appareil (Btu/h)	2 108 131	1 638 462	1 358 839	1 770 917	1 825 948	1 825 948	1 825 948	1 825 948
Économies unitaires (m³)	7 125	5 538	4 593	6 464	6 269	6 269	6 269	6 269
Surcoût (\$)	9 837	9 837	9 837	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000
Opportuniste (%)	19	19	19	6	6	6	6	6
Entraînement (%)	0	0	0	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m³)	0,293	0,286	0,286	0,298	0,304	0,307	0,314	0,324
Bénévolat (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	60	90	24	90	80	80	80	80
Économies d'énergie bruts (m³)	427 529	498 420	110 229	581 756	501 540	501 540	501 540	501 540
Économies d'énergie nettes (m³)	346 298	403 720	89 285	558 486	481 478	481 478	481 478	481 478
Aide financière unitaire (\$)	5 563	4 242	3 156	4 972	4 972	4 972	4 972	4 972
Aide financière totale (\$)	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	1 087	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 983	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	61 025	7 636	0	0	0	87 000	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Total	460 609	466 517	95 139	532 090	488 807	576 131	500 904	495 159
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	848 513	877 049	n/d	2 123 841	1 926 879	1 992 312	2 224 855	2 403 676
TCTR ratio	2,45	2,13	n/d	3,16	3,17	3,05	3,47	3,69
TP (\$)	n/d	2 349 277	n/d	2 969 120	2 605 081	2 668 062	2 732 304	2 797 830
TNT (\$)	n/d	(887 252)	n/d	(513 847)	(388 041)	(377 387)	(200 718)	(78 889)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.2 CHAUDIÈRES À CONDENSATION (PE210)

Programme								
Ce programme vise les chaudières dont l'usage final est le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent des taux d'efficacité de plus de 90 %. Le programme s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
64 250								
Aide financière								
900 \$ - 25 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chaudières à gaz naturel < 300 000 Btu/h à efficacité standard de 82 %								
Chaudières à gaz naturel commerciales >= 300 000 Btu/h à efficacité standard de 80 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m³/Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m³/Btu/h) appareils < 300 000 Btu/h	0,00456	0,00456	0,00456	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762
Gain unitaire (m³/Btu/h) appareils >= 300 000 Btu/h	0,00609	0,00609	0,00609	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725
Puissance de l'appareil (Btu/h)	615 207	886 340	547 288	597 297	591 964	586 726	581 579	576 522
Économies unitaires (m³)	3 644	3 585	3 219	4 355	4 260	4 190	4 107	4 016
Surcoût (\$)	12 404	12 404	12 404	8 957	8 743	8 585	8 399	8 195
Opportuniste (%)	28	28	28	8	8	8	8	8
Entraînement (%)	2	2	2	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m³)	0,292	0,286	0,286	0,297	0,303	0,306	0,313	0,323
Bénévolat (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	999	1 100	326	1 110	1 120	1 130	1 140	1 150
Économies d'énergie brutes (m³)	3 640 693	3 943 800	1 049 437	4 834 500	4 771 347	4 734 244	4 682 099	4 618 563
Économies d'énergie nettes (m³)	2 694 113	2 918 412	776 583	4 544 430	4 485 066	4 450 189	4 401 173	4 341 449
Aide financière unitaire (\$)	4 385	4 071	3 947	3 991	3 900	3 833	3 755	3 669
Aide financière totale (\$)	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	67 652	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871
Frais d'exploitation	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283
Total	4 514 398	4 563 824	1 306 089	4 515 533	4 460 465	4 514 041	4 384 769	4 317 155
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	2 121 157	2 064 158	n/d	16 267 171	17 342 350	18 504 073	19 861 305	21 176 689
TCTR ratio	1,24	1,21	n/d	2,82	2,97	3,10	3,30	3,49
TP (\$)	n/d	12 409 571	n/d	23 150 041	23 439 995	23 852 965	24 193 206	24 473 611
TNT (\$)	n/d	(7 468 062)	n/d	(4 414 953)	(3 584 364)	(2 777 284)	(1 709 673)	(630 529)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.3 CHAUFFE-EAU À CONDENSATION (PE212)

Programme								
Ce programme vise à encourager l'acquisition et l'installation de chauffe-eau à condensation affichant un taux d'efficacité supérieur à 90 %. Le programme s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
96 087								
Aide financière								
750 \$ - 20 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chauffe-eau à gaz naturel commercial à efficacité standard de 80 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m³/Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m³/Btu/h)	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Puissance de l'appareil (Btu/h)	361 629	363 521	356 105	365 863	365 863	365 863	365 863	365 863
Économies unitaires (m³)	2 568	2 581	2 528	2 598	2 598	2 598	2 598	2 598
Surcoût (\$)	7 500	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495	7 495
Opportuniste (%)	10	10	10	10	10	10	10	10
Entraînement (%)	1	1	1	1	1	1	1	1
Coûts évités (\$/m³)	0,229	0,239	0,239	0,235	0,239	0,242	0,248	0,257
Bénévolat (m³)	64 290	64 290	64 290	64 290	64 290	64 290	64 290	64 290
Durée de vie (année)	18	17	17	17	17	17	17	17
Données du programme								
Nombre de participants bruts	486	410	114	450	460	470	480	490
Économies d'énergie brutes (m³)	1 247 836	1 058 210	288 244	1 168 931	1 194 907	1 220 883	1 246 860	1 272 836
Économies d'énergie nettes (m³)	1 199 821	1 027 261	326 592	1 128 017	1 151 655	1 175 294	1 198 932	1 222 571
Aide financière unitaire (\$)	2 524	2 952	2 636	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454
Aide financière totale (\$)	1 226 550	1 210 320	300 500	1 104 502	1 129 047	1 153 591	1 178 136	1 202 680
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	100 000	0	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	65 745	85 824	19 389	84 293	190 732	91 056	102 828	97 083
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	1 226 550	1 210 320	300 500	1 104 502	1 129 047	1 153 591	1 178 136	1 202 680
Frais d'exploitation	65 745	85 824	19 389	84 293	190 732	91 056	102 828	97 083
Total	1 292 295	1 296 144	319 889	1 188 795	1 319 778	1 244 647	1 280 964	1 299 764
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	138 470	138 107	n/d	1 302 284	1 497 922	1 924 395	2 286 260	2 705 700
TCTR ratio	1,04	1,05	n/d	1,41	1,45	1,58	1,68	1,79
TP (\$)	n/d	3 297 243	n/d	3 926 659	4 141 534	4 364 476	4 595 703	4 835 435
TNT (\$)	n/d	(2 560 051)	n/d	(2 249 392)	(2 243 675)	(2 014 139)	(1 856 416)	(1 648 517)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.4 INFRAROUGE (PE215)

Programme								
La technologie de l'infrarouge fonctionne selon le principe de chaleur radiante qui permet de réchauffer des objets ou des personnes plutôt que de chauffer l'air ambiant. Le chauffage infrarouge est idéal pour les bâtiments abritant de grands volumes d'air et sujets à des niveaux d'infiltration d'air importants. Ce programme s'adresse autant aux clients existants d'Énergir qu'aux nouveaux clients. L'usage visé par ce programme est la chauffe de l'espace et les procédés.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
343 024								
Aide financière								
Appareils < 100 000 Btu/h 200 \$ appareils >= 100 000 Btu/h 500 \$								
Base de référence								
Système de chauffage à convection, par exemple des aérothermes à gaz naturel								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m³/Btu/h)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m³/Btu/h)	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159
Puissance de l'appareil (Btu/h)	155 772	148 805	136 363	152 662	152 662	152 662	152 662	152 662
Économies unitaires (m³)	2 477	2 366	2 168	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427
Surcoût (\$)	696	696	696	696	696	696	696	696
Opportuniste (%)	16	16	16	16	16	16	16	16
Entraînement (%)	2	2	2	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m³)	692	692	692	692	692	692	692	692
Durée de vie (année)	17	17	17	17	17	17	17	17
Données du programme								
Nombre de participants bruts	579	550	157	650	675	700	725	750
Économies d'énergie brutes (m³)	1 434 053	1 301 300	340 403	1 577 761	1 638 444	1 699 127	1 759 810	1 820 493
Économies d'énergie nettes (m³)	1 233 978	1 119 810	293 439	1 357 566	1 409 754	1 461 941	1 514 129	1 566 316
Aide financière unitaire (\$)	479	500	467	500	500	500	500	500
Aide financière totale (\$)	277 500	275 000	73 300	325 000	337 500	350 000	362 500	375 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	0	87 636	0	0	0	0	98 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	35 320	131 567	9 955	51 114	54 324	54 486	153 087	59 583
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	277 500	275 000	73 300	325 000	337 500	350 000	362 500	375 000
Frais d'exploitation	35 320	131 567	9 955	51 114	54 324	54 486	153 087	59 583
Total	312 820	406 567	83 255	376 114	391 824	404 486	515 587	434 583
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	4 618 984	3 927 871	n/d	6 074 702	6 656 595	7 298 128	7 912 306	8 776 047
TCTR ratio	13,50	9,80	n/d	15,54	16,30	17,24	15,21	19,19
TP (\$)	n/d	7 344 197	n/d	7 620 329	8 073 954	8 542 809	9 027 319	9 527 920
TNT (\$)	n/d	(1 632 896)	n/d	(593 261)	(407 456)	(175 255)	15 975	442 772

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.5 HOTTE À DÉBIT VARIABLE (PE224)

Programme
Ce programme vise à faire la promotion de hotte à débit variable pour les cuisines commerciales. Le système de hotte à débit variable permet de faire varier le débit d'air tiré par la hotte en fonction du taux d'émission de chaleur/fumée/vapeur provenant des appareils de cuisson. La hotte à débit variable permet ainsi d'éviter de rejeter à l'extérieur une trop grande quantité d'air chaud. Cela se traduit par des économies d'énergie puisque la quantité d'air frais à chauffer diminuera du même ordre.
Marché
CII et VGE
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
284 473
Aide financière
3 350 \$ + 0,45 \$ par PCM du système d'évacuation
Base de référence
Hotte à débit constant
Méthode de comptabilisation des économies
A) Consommation de l'appareil de compensation d'air frais (m ³) * B) facteur d'économie (%) La consommation de l'appareil de compensation d'air frais est établie en tenant compte des éléments suivants : <ul style="list-style-type: none"> • Capacité de l'appareil en pi³/min d'air (PCM) • Degrés jours chauffage (DJC) • Le nombre d'heures d'opération moyen • L'efficacité de l'appareil

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Facteur d'économies (%)	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
Puissance de l'appareil (PCM du système de ventilation)	7 270	7 759	5 416	7 605	7 605	7 605	7 605	7 605
Consommation moy. de l'appareil de compensation d'air frais (m ³)	21 789	23 256	16 234	22 796	22 795	22 795	22 795	22 795
Économies unitaires (m ³)	6 210	6 628	4 627	6 497	6 497	6 497	6 497	6 497
Surcoût (\$)	18 184	18 184	18 184	18 184	18 184	18 184	18 184	18 184
Opportuniste (%)	19	19	19	19	19	19	19	19
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15
Données du programme								
Nombre de participants bruts	49	50	10	50	51	52	53	54
Économies d'énergie brutes (m ³)	304 278	331 400	46 266	324 832	331 329	337 826	344 322	350 819
Économies d'énergie nettes (m ³)	246 465	268 434	37 475	263 114	268 376	273 639	278 901	284 163
Aide financière unitaire (\$)	6 150	6 842	7 225	7 143	7 143	7 143	7 143	7 143
Aide financière totale (\$)	301 357	342 100	72 252	357 158	364 301	371 444	378 588	385 731
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	5 328	7 500	380	11 500	11 500	11 500	11 500	11 500
Suivi & évaluation	0	82 636	0	0	0	0	92 429	4 167
Administration	91 276	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	96 603	160 824	19 769	84 293	90 732	91 056	183 828	97 083
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	301 357	342 100	72 252	357 158	364 301	371 444	378 588	385 731
Frais d'exploitation	96 603	160 824	19 769	84 293	90 732	91 056	183 828	97 083
Total	397 960	502 924	92 021	441 451	455 033	462 500	562 416	482 814
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	114 866	83 633	n/d	333 665	395 643	471 157	468 104	644 361
TCTR ratio	1,15	1,10	n/d	1,43	1,50	1,58	1,51	1,76
TP (\$)	n/d	923 309	n/d	899 206	945 007	992 466	1 041 628	1 092 537
TNT (\$)	n/d	(664 719)	n/d	(492 546)	(471 286)	(437 932)	(484 626)	(353 530)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.6 AÉROTHERME À CONDENSATION (PE225)

Programme								
Ce projet pilote vise le remplacement d'aérothermes à efficacité standard de 80 % par un aérotherme à condensation affichant une efficacité énergétique minimale de 90 %. La différence majeure entre un aérotherme à efficacité standard et un aérotherme à condensation est la surface de l'échangeur de chaleur qui est plus grande dans le cas de l'appareil à condensation. Ceci permet de diminuer la température à laquelle les fumées sont évacuées de l'appareil.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
140 184								
Aide financière								
1 700 \$								
Base de référence								
Aérotherme conventionnel à gaz naturel avec efficacité de 80 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économie unitaire (m³) * nombre de participants								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068	1 068
Surcoût (\$)	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
Opportuniste (%)	22	22	22	22	22	22	22	22
Entraînement (%)	4	4	4	4	4	4	4	4
Coûts évités (\$/m³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m³)	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673
Durée de vie (année)	18	18	18	18	18	18	18	18
Données du programme								
Nombre de participants bruts	183	100	35	200	250	300	360	420
Économies d'énergie brutes (m³)	195 362	106 800	37 380	213 600	267 000	320 400	384 480	448 560
Économies d'énergie nettes (m³)	157 055	92 249	35 325	179 825	223 613	267 401	319 947	372 492
Aide financière unitaire (\$)	1 503	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700
Aide financière totale (\$)	264 500	170 000	59 500	340 000	425 000	510 000	612 000	714 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	0	7 636	0	0	85 000	0	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	35 320	51 567	9 955	51 114	139 324	54 486	66 087	59 583
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	278 064	170 000	59 500	340 000	425 000	510 000	612 000	714 000
Frais d'exploitation	35 320	51 567	9 955	51 114	139 324	54 486	66 087	59 583
Total	313 384	221 567	69 455	391 114	564 324	564 486	678 087	773 583
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	204 216	75 269	n/d	381 707	461 050	733 184	974 964	1 275 245
TCTR ratio	1,44	1,25	n/d	1,72	1,63	1,96	2,07	2,22
TP (\$)	n/d	515 522	n/d	840 608	1 073 979	1 318 398	1 618 736	1 932 995
TNT (\$)	n/d	(331 394)	n/d	(391 418)	(525 551)	(476 503)	(508 544)	(494 191)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

4.7 THERMOSTATS INTELLIGENTS – PETITS CLIENTS CII (PROJET PILOTE)

Programme								
Ce programme consiste à faire la promotion des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.								
Marché								
CII								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
4 685								
Aide financière								
Aide financière similaire à celle offerte dans le marché résidentiel								
Base de référence								
Thermostat non programmable								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économie unitaire (m ³) * nombre de participants								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	-	-	-	350	350	350	350	350
Surcoût (\$)	-	-	-	185	185	185	185	185
Opportuniste (%)	-	-	-	5	5	5	5	5
Entraînement (%)	-	-	-	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	-	-	-	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	-	-	-	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	-	-	-	16	16	16	16	16
Données du programme								
Nombre de participants bruts	-	-	-	250	500	500	500	500
Économies d'énergie brutes (m ³)	-	-	-	87 500	175 000	175 000	175 000	175 000
Économies d'énergie nettes (m ³)	-	-	-	83 125	166 250	166 250	166 250	166 250
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	100	100	100	100	100
Aide financière totale (\$)	-	-	-	25 000	50 000	50 000	50 000	50 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	-	-	-	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	-	-	-	12 300	12 300	12 300	12 300	12 300
Suivi & évaluation	-	-	-	0	0	0	11 429	4 167
Administration	-	-	-	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	-	-	-	49 814	53 024	53 186	64 787	58 283
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	-	-	-	25 000	50 000	50 000	50 000	50 000
Frais d'exploitation	-	-	-	49 814	53 024	53 186	64 787	58 283
Total	-	-	-	74 814	103 024	103 186	114 787	108 283
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	-	-	-	327 300	654 590	696 963	732 526	789 043
TCTR ratio	-	-	-	7,93	5,90	6,21	6,06	6,69
TP (\$)	-	-	-	476 320	874 914	893 381	912 217	931 429
TNT (\$)	-	-	-	(90 070)	(112 548)	(86 235)	(67 055)	(27 248)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

5 CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES

5.1 RÉNOVATION (PE233)

Programme								
Ce programme vise à encourager la réalisation de travaux de rénovation visant l'amélioration de l'enveloppe thermique des bâtiments dans le but de les rendre plus efficaces sur le plan énergétique.								
Marché								
CII, VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
424 172								
Aide financière								
40 000 \$ - 100 000 \$ en fonction des économies d'énergie réalisées et de la consommation de gaz du bâtiment								
Base de référence								
Performance énergétique du bâtiment avant implantation								
Méthode de comptabilisation des économies								
Méthode normative pour les bâtiments consommant 150 000 m ³ de gaz et moins. Une étude énergétique par une firme de génie-conseil au-dessus de 150 000 m ³ .								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	131 955	32 622	20 796	32 622	32 622	32 622	32 622	32 622
Surcoût (\$)	34 185	34 185	34 185	34 185	34 185	34 185	34 185	34 185
Opportuniste (%)	22	22	22	22	22	22	22	22
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	12 812	12 812	12 812	12 812	12 812	12 812	12 812	12 812
Durée de vie (année)	25	25	25	25	25	25	25	25
Données du programme								
Nombre de participants bruts	29	40	13	45	47	49	51	53
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 826 689	1 304 880	270 342	1 445 970	1 510 235	1 574 501	1 638 766	1 703 032
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 997 629	1 030 618	223 679	1 140 477	1 190 604	1 240 730	1 290 857	1 340 984
Aide financière unitaire (\$)	27 812	19 232	12 742	19 232	19 232	19 232	19 232	19 232
Aide financière totale (\$)	806 559	769 280	165 644	865 440	903 904	942 368	980 832	1 019 296
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 870	7 500	71	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	0	102 636	0	0	0	0	114 429	4 167
Administration	152 126	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500
Total	156 996	283 596	47 761	194 540	205 110	205 920	321 207	214 739
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	806 559	769 280	165 644	865 440	903 904	942 368	980 832	1 019 296
Frais d'exploitation	156 996	283 596	47 761	194 540	205 110	205 920	321 207	214 739
Total	963 555	1 052 876	213 405	1 059 980	1 109 014	1 148 288	1 302 039	1 234 035
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	14 951 811	3 971 213	n/d	6 554 694	7 253 847	8 029 086	8 771 648	9 803 025
TCTR ratio	17,62	4,01	n/d	5,91	6,20	6,55	6,46	7,30
TP (\$)	n/d	8 076 390	n/d	7 562 727	8 063 923	8 582 807	9 119 879	9 675 649
TNT (\$)	n/d	(1 752 992)	n/d	(129 934)	128 550	447 735	718 424	1 261 667

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

NOTE: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

5.2 NOUVELLE CONSTRUCTION (PE235)

Programme								
Ce programme vise à promouvoir la construction de bâtiments écoénergétiques au moins 13 % plus efficace que la norme ASHRAE 90.1-2007								
Marché								
CII, VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
179 390								
Aide financière								
Aide financière de 1,50 \$ par m ³ de gaz naturel économisé pour la construction ou l'agrandissement d'un bâtiment, jusqu'à 275 000 \$ Aide financière de 5 000 \$ maximum pour la réalisation d'une simulation énergétique								
Base de référence								
Bâtiment de référence affichant une performance énergétique équivalente à la norme ASHRAE 90.1-2007								
Méthode de comptabilisation des économies								
Écart de la consommation de gaz naturel du bâtiment de référence et du bâtiment proposé (basée sur les résultats d'une simulation énergétique)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	101 054	70 579	703 774	70 579	70 579	70 579	70 579	70 579
Surcoût (\$)	174 919	174 919	174 919	174 919	174 919	174 919	174 919	174 919
Opportuniste (%)	8	8	8	8	8	8	8	8
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	15	35	4	40	43	44	45	45
Économies d'énergie brutes (m ³)	1 515 804	2 470 265	2 815 095	2 710 234	2 913 501	2 981 257	3 049 013	3 049 013
Économies d'énergie nettes (m ³)	1 394 540	2 272 644	2 589 887	2 493 415	2 680 421	2 742 756	2 805 092	2 805 092
Aide financière unitaire (\$)	111 619	95 203	150 263	95 203	95 203	95 203	95 203	95 203
Aide financière totale (\$)	1 674 288	3 332 105	601 051	3 808 120	4 093 729	4 188 932	4 284 135	4 284 135
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	5 182	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	74 750	277 636	13 000	200 000	215 000	220 000	339 429	229 167
Administration	91 276	102 772	28 301	103 137	112 823	113 309	113 824	116 100
Total	171 208	390 082	41 823	325 783	344 895	350 381	470 325	362 339
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	1 674 288	3 332 105	601 051	3 808 120	4 093 729	4 188 932	4 284 135	4 284 135
Frais d'exploitation	171 208	390 082	41 823	325 783	344 895	350 381	470 325	362 339
Total	1 845 495	3 722 187	642 874	4 133 903	4 438 624	4 539 313	4 754 460	4 646 474
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	3 843 758	4 174 544	n/d	7 544 995	8 881 617	9 937 158	10 998 034	12 112 738
TCTR ratio	2,54	1,72	n/d	2,18	2,29	2,41	2,50	2,68
TP (\$)	n/d	11 489 166	n/d	11 759 254	12 967 289	13 609 203	14 273 549	14 635 695
TNT (\$)	n/d	(5 663 483)	n/d	(3 153 112)	(2 902 468)	(2 416 996)	(1 945 698)	(1 145 972)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6 DIAGNOSTICS ET MISE EN OEUVRE EFFICACES

6.1 ÉTUDES ET IMPLANTATION – CII (PE207 ET PE208)

Programme

Ce programme a pour objectif d'encourager les clients du marché visé à i) réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter et ii) à implanter des mesures d'efficacité énergétique, que celles-ci aient été identifiées ou non dans une étude de faisabilité.

Marché

CII

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants bruts	157	140	41	103	122	164	179	190
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 814 829	7 590 440	1 688 476	8 428 753	8 872 344	9 454 732	10 047 466	10 787 214
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 806 571	6 655 871	1 564 115	7 174 320	7 658 513	8 161 767	8 667 383	9 296 462
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	4 348	1 044	8 070	7 133	7 133	7 133	7 133
Commercialisation	10 415	15 000	0	37 222	26 111	26 111	26 111	26 111
Suivi & évaluation	93 537	41 192	0	184 664	31 104	32 832	57 706	212 773
Administration	243 401	308 316	84 902	309 410	338 468	339 926	341 471	348 300
Total	347 353	368 856	85 946	539 366	402 816	406 002	432 421	594 318
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	1 481 002	1 519 200	305 795	2 436 024	2 556 693	2 749 020	2 951 564	3 206 627
Frais d'exploitation	347 353	368 856	85 946	539 366	402 816	406 002	432 421	594 318
Total	1 828 355	1 888 056	391 741	2 975 390	2 959 509	3 155 022	3 383 985	3 800 945
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	13 278 425	11 267 142	n/d	17 071 963	19 644 102	22 264 180	25 767 620	30 131 161
TCTR ratio	2,80	2,21	n/d	2,77	2,91	2,96	3,13	3,30
TP (\$)	n/d	22 770 692	n/d	27 063 345	29 188 971	31 293 088	34 059 260	37 596 377
TNT (\$)	n/d	(6 037 289)	n/d	(6 767 439)	(6 058 979)	(5 292 725)	(4 220 197)	(2 964 589)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.1.1 Étude de faisabilité - CII (PE207)

Programme								
Ce programme traite des études de faisabilité visant le gaz naturel et qui ont pour but d'encourager les clients à engager une firme spécialisée afin de dépister des opportunités d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les exploiter.								
Marché								
CII								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
392 951								
Aide financière								
50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximum établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 5 000 \$								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont admises et implantées.								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	6 338	19 417	4 877	0	2 555	2 555	2 555	2 555
Surcoût (\$)	16 264	16 264	16 264	16 700	16 700	16 700	16 700	16 700
Opportuniste (%)	7	7	7	-	6	6	6	6
Entraînement (%)	1	1	1	-	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,291	0,284	0,284	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	106 165	106 165	106 165	0	106 165	106 165	106 165	106 165
Durée de vie (année)	9	9	9	8	8	8	8	8
Données du programme								
Nombre de participants bruts	83	50	28	0	14	50	58	60
Économies d'énergie brutes (m ³)	526 078	970 850	136 563	0	34 429	125 821	145 727	148 982
Économies d'énergie nettes (m ³)	600 678	1 018 764	234 534	0	136 405	222 313	241 025	244 085
Aide financière unitaire (\$)	2 044	3 276	1 493	7 317	7 317	7 317	7 317	7 317
Aide financière totale (\$)	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 820	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	85 015	7 636	0	90 000	0	0	11 429	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Total	381 227	318 139	80 056	651 682	590 973	606 254	647 637	776 993
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(384 637)	1 213 459	n/d	(236 424)	(173 154)	(511 478)	(561 688)	(618 204)
TCTR ratio	0,77	2,24	n/d	0,00	0,61	0,49	0,50	0,50
TP (\$)	n/d	2 282 048	n/d	381 694	474 139	132 495	95 704	132 776
TNT (\$)	n/d	(610 685)	n/d	(618 118)	(637 964)	(680 950)	(702 776)	(796 055)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.1.2 Encouragement à l'implantation – CII (PE208)

Programme									
Ce programme vise à verser des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que celles-ci aient été identifiées dans le cadre du programme PE207 Études de faisabilité ou non, en autant qu'elles proviennent d'un membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec.									
Marché									
CII									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
460 560									
Aide financière									
0,50 \$ /m ³ économisé maximum 100 000 \$									
Base de référence									
Selon les mesures admises et implantées									
Méthode de comptabilisation des économies									
(Économie annuelle (m ³) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du programme									
Économies unitaires ajustées (m ³)	98 497	73 551	119 378	86 595	86 595	86 595	86 595	86 595	
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Surcoût (\$)	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	110 011	
Opportuniste (%)	20	20	20	20	20	20	20	20	
Entraînement (%)	5	5	5	5	5	5	5	5	
Coûts évités (\$/m ³)	0,290	0,284	0,284	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280	
Bénévolat (m ³)	10 455	10 455	10 455	10 455	10 455	10 455	10 455	10 455	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Données du programme									
Nombre de participants bruts	74	90	13	103	108	114	121	130	
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 288 751	6 619 590	1 551 913	8 428 753	8 837 915	9 328 911	9 901 739	10 638 232	
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 205 893	5 637 107	1 329 581	7 174 320	7 522 108	7 939 454	8 426 358	9 052 377	
Aide financière unitaire (\$)	17 720	15 060	20 307	19 744	19 744	20 263	20 523	20 783	
Aide financière totale (\$)	1 311 312	1 355 400	263 995	2 033 604	2 132 322	2 310 016	2 483 293	2 701 773	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	0	2 174	522	4 935	4 017	4 017	4 017	4 017	
Commercialisation	5 595	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056	
Suivi & évaluation	8 521	33 556	0	94 664	31 104	32 832	46 277	111 607	
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500	
Total	135 817	214 516	47 690	290 104	236 214	238 752	253 055	322 179	
Coûts du programme (\$)									
Aide financière	1 311 312	1 355 400	263 995	2 033 604	2 132 322	2 310 016	2 483 293	2 701 773	
Frais d'exploitation	135 817	214 516	47 690	290 104	236 214	238 752	253 055	322 179	
Total	1 447 128	1 569 916	311 685	2 323 708	2 368 536	2 548 768	2 736 348	3 023 952	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	13 663 063	10 053 683	n/d	17 308 386	19 817 256	22 775 658	26 329 308	30 749 365	
TCTR ratio	3,00	2,20	n/d	2,84	3,02	3,20	3,40	3,60	
TP (\$)	n/d	20 488 643	n/d	26 681 651	28 714 832	31 160 593	33 963 557	37 463 601	
TNT (\$)	n/d	(5 426 604)	n/d	(6 149 321)	(5 421 015)	(4 611 775)	(3 517 421)	(2 168 534)	

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.2 ÉTUDES ET IMPLANTATION – VGE (PE211, PE218, PE219)

Programme

Ce programme a pour objectif d'encourager les clients du marché visé à i) réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter et ii) à implanter des mesures d'efficacité énergétique, que celles-ci aient été identifiées ou non dans une étude de faisabilité.

Marché

VGE

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Données du programme								
Nombre de participants bruts	46	62	28	38	43	58	81	83
Économies d'énergie brutes (m ³)	23 768 933	24 900 872	6 430 334	20 362 215	23 094 714	25 286 719	28 837 409	29 418 317
Économies d'énergie nettes (m ³)	20 901 282	21 727 443	5 826 467	18 065 246	20 551 085	22 511 384	25 656 817	26 202 288
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	1 608	6 522	1 566	24 704	22 850	22 850	22 850	22 850
Commercialisation	0	12 000	20	45 333	25 667	25 667	25 667	25 667
Suivi & évaluation	102 058	17 595	0	242 267	35 955	38 463	63 511	292 979
Administration	365 102	479 603	132 070	481 304	526 505	528 773	531 177	541 800
Total	468 768	515 719	133 655	793 609	610 977	615 753	643 204	883 296
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	2 308 502	2 945 814	1 197 127	4 253 369	5 070 555	5 447 971	6 031 281	6 159 146
Frais d'exploitation	468 768	515 719	133 655	793 609	610 977	615 753	643 204	883 296
Total	2 777 271	3 461 533	1 330 782	5 046 979	5 681 532	6 063 724	6 674 485	7 042 442
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	48 192 213	47 897 098	n/d	57 454 238	70 237 771	81 106 576	97 286 465	106 419 585
TCTR ratio	9,05	6,77	n/d	6,83	7,55	7,81	7,99	8,43
TP (\$)	n/d	66 924 968	n/d	59 184 053	68 984 394	76 396 042	87 825 122	91 661 906
TNT (\$)	n/d	(3 819 908)	n/d	5 453 202	9 611 894	13 987 762	20 155 098	25 935 363

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.2.1 Étude de faisabilité (PE211)

Programme								
Ce programme vise à encourager les clients à engager une firme spécialisée ou à utiliser leurs ressources internes qualifiées afin de faire des études de faisabilité pour dépister des occasions d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les concrétiser.								
Marché								
VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
19 267 016								
Aide financière								
50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximal établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 20 000 \$.								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont implantées.								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	331 393	298 667	140 147	0	50 042	50 042	50 042	50 042
Surcoût (\$)	85 063	85 063	85 063	45 500	45 500	45 500	45 500	45 500
Opportuniste (%)	20	20	20	-	10	10	10	10
Entraînement (%)	4	4	4	-	1	1	1	1
Coûts évités (\$/m ³)	0,252	0,256	0,256	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	9	9	9	9	9	9	9	9
Données du programme								
Nombre de participants bruts	24	30	14	0	0	12	30	31
Économies d'énergie brutes (m ³)	7 953 441	8 960 010	1 962 051	0	0	582 489	1 475 638	1 495 055
Économies d'énergie nettes (m ³)	6 680 890	7 526 408	1 648 123	0	0	530 065	1 342 831	1 360 500
Aide financière unitaire (\$)	14 008	13 276	9 977	18 512	18 512	18 512	18 512	18 512
Aide financière totale (\$)	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	536	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556
Suivi & évaluation	85 015	3 261	0	90 000	0	0	6 958	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Total	543 441	544 744	177 947	802 018	736 870	756 030	782 187	897 943
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	10 788 518	12 339 396	n/d	(233 958)	(154 607)	677 838	2 184 352	2 385 589
TCTR ratio	6,81	6,56	n/d	0,00	0,00	2,08	2,61	2,63
TP (\$)	n/d	17 254 043	n/d	526 754	544 312	1 525 029	3 095 685	3 225 154
TNT (\$)	n/d	(370 189)	n/d	(760 711)	(698 919)	(721 744)	(583 602)	(497 258)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note: Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.2.2 Encouragement à l'implantation (secteur industriel) (PE218)

Programme									
Ce programme vise à donner des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que ces mesures aient été identifiées ou non dans le cadre du programme PE211 Études de faisabilité, en autant qu'elles proviennent d'un ingénieur membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec. Il s'adresse exclusivement à la clientèle grande entreprise industrielle.									
Marché									
VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
27 590 113									
Aide financière									
0,15 \$ à 0,30 \$ /m ³ économisé maximum 175 000 \$									
Base de référence									
Selon les mesures admises et implantées									
Méthode de comptabilisation des économies									
(Économie annuelle (m ³) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du programme									
Économies unitaires ajustées (m ³)	750 906	515 126	361 650	603 755	603 755	603 755	603 755	603 755	
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Surcoût (\$)	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	182 317	
Opportuniste (%)	10	10	10	10	10	10	10	10	
Entraînement (%)	4	4	4	4	4	4	4	4	
Coûts évités (\$/m ³)	0,251	0,255	0,255	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Données du programme									
Nombre de participants bruts	16	22	12	25	29	31	34	35	
Économies d'énergie brutes (m ³)	12 014 489	11 332 772	4 339 800	14 037 295	16 283 262	17 406 246	19 090 721	19 652 213	
Économies d'énergie nettes (m ³)	11 293 619	10 652 806	4 079 412	13 195 057	15 306 266	16 361 871	17 945 278	18 473 080	
Aide financière unitaire (\$)	79 224	80 167	85 303	100 663	107 394	108 503	109 353	109 353	
Aide financière totale (\$)	1 267 577	1 763 674	1 023 632	2 516 575	3 114 437	3 363 589	3 718 010	3 827 364	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	536	2 174	522	10 335	9 417	9 417	9 417	9 417	
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556	
Suivi & évaluation	8 521	9 057	0	80 417	24 447	26 133	35 620	103 672	
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500	
Total	130 758	186 517	47 696	277 758	230 457	232 953	243 299	315 144	
Coûts du programme (\$)									
Aide financière	1 267 577	1 763 674	1 023 632	2 516 575	3 114 437	3 363 589	3 718 010	3 827 364	
Frais d'exploitation	130 758	186 517	47 696	277 758	230 457	232 953	243 299	315 144	
Total	1 398 335	1 950 191	1 071 328	2 794 332	3 344 893	3 596 541	3 961 309	4 142 508	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	29 579 387	27 500 064	n/d	44 837 622	55 365 305	63 006 510	73 708 231	80 940 374	
TCTR ratio	11,65	8,18	n/d	11,36	12,22	12,98	13,80	14,52	
TP (\$)	n/d	35 033 948	n/d	42 060 742	50 004 447	54 607 403	61 174 359	64 291 298	
TNT (\$)	n/d	(1 454 137)	n/d	7 944 219	11 488 973	15 095 957	20 042 255	24 549 918	

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Note : Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.2.3 Encouragement à l'implantation (secteur institutionnel) (PE219)

Programme									
Ce programme vise à donner des aides financières pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que ces mesures aient été identifiées ou non dans le cadre du programme PE211 Études de faisabilité, en autant qu'elles proviennent d'un ingénieur membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec. Il s'adresse exclusivement à la clientèle institutionnelle. Cette clientèle regroupe les services gouvernementaux et municipaux ainsi que les services publics tels les hôpitaux et les universités.									
Marché									
VGE									
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)									
3 740 423									
Aide financière									
0,15 \$ à 0,30 \$ /m ³ économisé maximum 175 000 \$									
Base de référence									
Selon les mesures admises et implantées									
Méthode de comptabilisation des économies									
(Économie annuelle (m ³) pour les mesures admises et implantées) * (facteur d'ajustement)									
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023	
Paramètres du programme									
Économies unitaires ajustées (m ³)	633 501	460 809	64 242	509 458	509 458	509 458	509 458	509 458	
Facteur d'ajustement	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
Surcoût (\$)	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	530 884	
Opportuniste (%)	23	23	23	23	23	23	23	23	
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts évités (\$/m ³)	0,309	0,298	0,298	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280	
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0	
Durée de vie (année)	15	15	15	15	15	15	15	15	
Données du programme									
Nombre de participants bruts	6	10	2	13	14	15	17	17	
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 801 003	4 608 090	128 483	6 324 920	6 811 452	7 297 985	8 271 049	8 271 049	
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 926 772	3 548 229	98 932	4 870 188	5 244 818	5 619 448	6 368 708	6 368 708	
Aide financière unitaire (\$)	117 456	78 386	16 906	90 880	98 732	99 467	100 140	100 140	
Aide financière totale (\$)	704 736	783 860	33 811	1 181 438	1 382 250	1 492 002	1 702 378	1 702 378	
Frais d'exploitation (\$)									
Développement et formation	536	2 174	522	10 335	9 417	9 417	9 417	9 417	
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556	
Suivi & évaluation	8 521	5 277	0	71 850	11 508	12 330	20 932	88 141	
Administration	121 701	171 287	47 168	171 894	188 038	188 848	189 706	193 500	
Total	130 758	182 737	47 696	269 190	217 518	219 150	228 611	299 613	
Coûts du programme (\$)									
Aide financière	704 736	783 860	33 811	1 181 438	1 382 250	1 492 002	1 702 378	1 702 378	
Frais d'exploitation	130 758	182 737	47 696	269 190	217 518	219 150	228 611	299 613	
Total	835 494	966 597	81 507	1 450 628	1 599 768	1 711 152	1 930 989	2 001 991	
Test de rentabilité									
TCTR (\$)	7 824 308	8 057 638	n/d	12 850 573	15 027 073	17 422 229	21 393 882	23 093 622	
TCTR ratio	4,13	2,95	n/d	3,43	3,67	3,89	4,14	4,36	
TP (\$)	n/d	14 636 977	n/d	16 596 557	18 435 635	20 263 610	23 555 077	24 145 453	
TNT (\$)	n/d	(1 995 582)	n/d	(1 730 306)	(1 178 159)	(386 451)	696 445	1 882 703	

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

Énergir s'est assurée d'adapter ses prévisions pour prendre en considération que des projets puissent être financés conjointement par TEQ et Énergir, afin d'éviter que les économies d'énergie reliées au gaz naturel soient comptées en double.

6.3 REMISE AU POINT DES SYSTÈMES MÉCANIQUES OU « RECOMMISSIONING » (PROJET-PILOTE) (PE226)

Programme								
Le programme de "Remise au point des systèmes mécaniques des bâtiments" offre un appui financier aux immeubles commerciaux et institutionnels qui veulent réaliser un plan d'amélioration énergétique dans le but d'optimiser les systèmes existants.								
Marché								
CII, VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
1 466 371								
Aide financière								
Selon les modalités détaillées sur le site www.energir.com/remiseaupoint								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Économies annuelles pour les mesures admises et implantées (m²)								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m²)	90 073	29 560	74 840	29 560	29 560	29 560	29 560	29 560
Surcoût (\$)	174 586	27 491	27 491	57 288	57 288	57 288	57 288	57 288
Opportuniste (%)	7	7	7	7	7	7	7	7
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m²)	0,287	0,282	0,282	0,266	0,271	0,274	0,281	0,290
Bénévolat (m²)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	5	5	5	5	5	5	5	5
Économies unitaires - électricité (kWh)	907 406	128 201	128 201	296 333	296 333	296 333	296 333	296 333
Données du programme								
Nombre de participants bruts	5	28	1	35	35	36	37	38
Économies d'énergie brutes (m³)	450 365	827 684	74 840	1 034 605	1 034 605	1 064 165	1 093 725	1 123 285
Économies d'énergie nettes (m³)	418 839	769 746	69 601	962 182	962 182	989 673	1 017 164	1 044 655
Économies électriques nettes (kWh)	4 219 437	3 338 354	119 227	9 645 639	9 645 639	9 921 228	10 196 818	10 472 408
Aide financière unitaire (\$)	56 172	24 104	45 375	21 561	21 561	21 561	21 561	21 561
Aide financière totale (\$)	280 862	674 908	45 375	754 639	754 639	776 200	797 761	819 322
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 935	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 950	7 500	3 206	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	0	102 636	0	0	0	0	11 429	109 167
Administration	152 126	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	157 076	249 339	41 462	161 061	167 502	168 150	180 266	281 039
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	280 862	674 908	45 375	754 639	754 639	776 200	797 761	819 322
Frais d'exploitation	157 076	249 339	41 462	161 061	167 502	168 150	180 266	281 039
Total	437 938	924 248	86 837	915 700	922 141	944 350	978 027	1 100 361
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	842 412	1 022 219	n/d	1 611 628	1 749 951	2 114 956	2 527 103	2 906 890
TCTR ratio	1,90	2,09	n/d	1,84	1,91	2,07	2,24	2,33
TP (\$)	n/d	1 224 731	n/d	4 365 322	4 416 844	4 578 888	4 743 661	4 911 237
TNT (\$)	n/d	(1 082 941)	n/d	(1 217 639)	(1 203 501)	(1 172 305)	(1 123 193)	(1 138 769)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

7 ÉNERGIE RENOUVELABLE

7.1 PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE (PE234)

Programme								
Ce programme vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques.								
Marché								
CII, VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
2 609 583								
Aide financière								
2 \$ par mètre cube économisé . L'aide financière maximale accordée est de 200 000 \$.								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Basée sur les résultats d'une simulation énergétique								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	44 835	32 512	9 931	36 356	36 356	36 356	36 356	36 356
Surcoût (\$)	118 944	118 944	118 944	118 944	118 944	118 944	118 944	118 944
Opportuniste (%)	8	8	8	8	8	8	8	8
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,301	0,306	0,310	0,317	0,327
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	30	30	30	30	30	30	30	30
Données du programme								
Nombre de participants bruts	7	20	2	27	31	32	34	37
Économies d'énergie brutes (m ³)	313 848	650 240	19 861	981 608	1 127 031	1 163 387	1 236 099	1 345 166
Économies d'énergie nettes (m ³)	288 740	598 221	18 272	903 079	1 036 869	1 070 316	1 137 211	1 237 553
Aide financière unitaire (\$)	88 352	65 024	19 861	70 624	70 624	70 624	70 624	70 624
Aide financière totale (\$)	618 464	1 300 480	39 722	1 906 848	2 189 344	2 259 968	2 401 216	2 613 088
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	9 350	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	0	97 636	0	0	0	0	11 429	103 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	618 464	1 300 480	39 722	1 906 848	2 189 344	2 259 968	2 401 216	2 613 088
Frais d'exploitation	70 201	175 824	19 389	91 404	92 287	92 611	104 384	197 639
Total	688 665	1 476 304	59 111	1 998 252	2 281 631	2 352 579	2 505 600	2 810 727
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	899 313	1 153 478	n/d	4 506 200	5 606 539	6 254 810	7 171 217	8 341 167
TCTR ratio	2,11	1,50	n/d	2,56	2,70	2,83	2,98	3,07
TP (\$)	n/d	3 686 983	n/d	5 206 526	6 129 877	6 487 670	7 066 610	7 882 675
TNT (\$)	n/d	(2 048 366)	n/d	(257 766)	4 586	332 940	728 362	1 162 361

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

8 INNOVATION EFFICACE

8.1 INNOVATION (PE220)

Programme
Ce programme vise à favoriser l'innovation dans l'utilisation efficace du gaz naturel, via le développement de nouvelles technologies, de nouveaux systèmes ou encore de nouvelles façons de le consommer dont le potentiel semble très prometteur. Il permet de dépister des innovations à l'initiative de clients, associations professionnelles, firmes d'ingénieurs-conseils, universitaires, etc. et d'en faire la démonstration tant d'un point de vue technique, économique (rentabilité) que commerciale (acceptabilité/maturité).

Marché

Tous les marchés

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

364 268

Aide financière

Jusqu'à 75 % pour la réalisation du projet ou maximum de 25 000 \$ pour un projet expérimental et maximum de 250 000 \$ pour un projet de démonstration

Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies

Volume des économies mesurées et vérifiées pour les projets de démonstration

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	0	22 483	15 473	30 000	40 000	40 000	40 000	40 000
Surcoût (\$)	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000
Opportuniste (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m³)	0,309	0,298	0,298	0,288	0,294	0,297	0,304	0,314
Bénévolat (m³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	5	5	5	5	5	5	5	5
Données du programme								
Nombre de participants bruts	0	4	1	5	6	7	8	9
Économies d'énergie brutes (m³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000
Économies d'énergie nettes (m³)	0	89 931	15 473	150 000	240 000	280 000	320 000	360 000
Aide financière unitaire (\$)	0	47 437	40 000	50 000	100 000	125 000	125 000	125 000
Aide financière totale (\$)	55 000	189 749	40 000	250 000	600 000	875 000	1 000 000	1 125 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
Commercialisation	4 810	7 500	0	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
Suivi & évaluation	990	3 261	990	0	55 000	0	6 958	4 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	55 000	189 749	40 000	250 000	600 000	875 000	1 000 000	1 125 000
Frais d'exploitation	127 501	149 964	39 246	148 616	216 530	162 178	169 823	170 067
Total	182 501	339 713	79 246	398 616	816 530	1 037 178	1 169 823	1 295 067
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(123 273)	(529 018)	n/d	(565 858)	(625 747)	(617 513)	(652 204)	(664 857)
TCTR ratio	0,00	0,18	n/d	0,25	0,34	0,39	0,43	0,48
TP (\$)	n/d	(227 617)	n/d	(184 332)	187 504	395 685	464 969	537 730
TNT (\$)	n/d	(354 976)	n/d	(436 420)	(862 952)	(1 069 757)	(1 180 151)	(1 271 530)

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

9 SENSIBILISATION

9.1 SENSIBILISATION RÉSIDENTIELLE (PE106)

Programme								
L'enveloppe budgétaire destinée à ce programme sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle résidentielle et la population à l'efficacité énergétique.								
Marché								
Résidentiel								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
Ne s'applique pas à ce programme								
Aide financière								
Ne s'applique pas à ce programme								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Ce programme ne génère aucune économie								
	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du programme								
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	0	0	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	42 804	99 000	5 178	99 000	99 000	99 000	99 000	99 000
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917
Total	73 229	133 257	14 611	135 614	138 824	138 986	139 158	139 917
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(70 801)	(129 025)	n/d	(128 629)	(131 674)	(131 828)	(131 991)	(132 711)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	n/d	(129 025)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

9.2 SENSIBILISATION CII (PE204)

Programme
L'enveloppe budgétaire destinée à ce programme sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle CII et les influenceurs de ce marché (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) à l'efficacité énergétique.

Marché
CII

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
Ne s'applique pas à ce programme

Aide financière
Ne s'applique pas à ce programme

Base de référence
Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies
Ce programme ne génère aucune économie

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du programme								
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	0	0	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Commercialisation	223 819	291 603	10 635	295 000	295 000	295 000	295 000	295 000
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Total	254 245	325 860	20 068	331 179	334 408	334 570	334 741	335 500
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(245 813)	(315 512)	n/d	(314 122)	(317 184)	(317 338)	(317 501)	(318 221)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	n/d	(315 512)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.

9.3 SENSIBILISATION VGE (PE214)

Programme
L'enveloppe budgétaire destinée à ce programme sert à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser la clientèle VGE et les influenceurs de ce marché (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) à l'efficacité énergétique.

Marché
VGE

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)
Ne s'applique pas à ce programme

Aide financière
Ne s'applique pas à ce programme

Base de référence
Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies
Ce programme ne génère aucune économie

	Réel 2016-2017	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Surcoût (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Opportuniste (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Entraînement (%)	-	-	-	-	-	-	-	-
Coûts évités (\$/m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Bénévolat (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Durée de vie (année)	-	-	-	-	-	-	-	-
Données du programme								
Nombre de participants bruts	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie brutes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Économies d'énergie nettes (m³)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière unitaire (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Aide financière totale (\$)	-	-	-	-	-	-	-	-
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	0	0	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Commercialisation	97 220	111 000	1 222	115 000	115 000	115 000	115 000	115 000
Suivi & évaluation	0	0	0	0	0	0	0	0
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais d'exploitation	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500
Total	127 646	145 257	10 656	151 179	154 408	154 570	154 741	155 500
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(123 413)	(140 644)	n/d	(143 393)	(146 455)	(146 609)	(146 771)	(147 491)
TCTR ratio	0,00	0,00	n/d	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	n/d	0	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	n/d	(140 644)	n/d	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.

Références: GM-J, Document 3, Annexe B, Tableau B-6.