

**FICHES DÉTAILLÉES DES PROGRAMMES, VOLETS ET SOUS-VOLETS  
DU PGEÉ 2024-2026**

**COMPLÉMENT D'INFORMATION**

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>1</b>	<b>APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL .....</b>	<b>4</b>
1.1	THERMOSTATS INTELLIGENTS.....	5
1.2	CHAUDIÈRES EFFICACES .....	7
1.3	CHAUFFE-EAU SANS RÉSERVOIR À CONDENSATION .....	9
1.4	COMBO À CONDENSATION EFFICACE .....	11
1.5	COMBO À CONDENSATION À HAUTE EFFICACITÉ (PROJET PILOTE).....	13
<b>2</b>	<b>SOUTIEN MFR .....</b>	<b>15</b>
2.1	SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – RÉSIDENTIEL .....	16
2.2	SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – CII.....	18
<b>3</b>	<b>APPAREILS EFFICACES – AFFAIRES .....</b>	<b>20</b>
3.1	CHAUDIÈRES À EFFICACITÉ INTERMÉDIAIRE .....	21
3.1	THERMOSTATS INTELLIGENTS -PETITS CLIENTS CII (PROJET PILOTE) .....	23
3.2	CHAUDIÈRES À CONDENSATION .....	25
3.3	CHAUFFE-EAU À CONDENSATION .....	27
3.4	INFRAROUGE.....	29
3.5	HOTTE À DÉBIT VARIABLE .....	31
3.6	AÉROTHERME À CONDENSATION.....	33
<b>4</b>	<b>CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES .....</b>	<b>35</b>
4.1	RÉNOVATION.....	36
4.2	NOUVELLE CONSTRUCTION .....	38
<b>5</b>	<b>DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICACES .....</b>	<b>40</b>
5.1	ÉTUDES ET IMPLANTATION.....	41
5.1.1	ÉTUDE .....	42
5.1.1.1	Études CII.....	43
5.1.1.2	Études GE .....	45
5.1.2	IMPLANTATION.....	47
5.1.2.1	Implantation CII .....	48
5.1.2.2	Implantation GE industriel .....	50
5.1.2.3	Implantation GE institutionnel .....	52
5.2	REMISE AU POINT DES SYSTÈMES MÉCANIQUES OU « RECOMMISSIONING » .....	54

5.3	SYSTÈMES DE GESTION DE L'ÉNERGIE (PROJET PILOTE) .....	56
5.4	ENTRETIEN DES PURGEURS DE VAPEUR (PROJET PILOTE).....	58
5.5	OPTIMISATION DES CHAUFFERIES (PROJET PILOTE) .....	60
<b>6</b>	<b>ÉNERGIE RENOUELABLE .....</b>	<b>62</b>
6.1	PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE - AIR POUR CHAUFFAGE DE L'ESPACE .....	63
6.2	PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE - PROCÉDÉS ET EAU (PROJET PILOTE) .....	65
<b>7</b>	<b>INNOVATION EFFICACE.....</b>	<b>67</b>
7.1	INNOVATION .....	68
<b>8</b>	<b>SENSIBILISATION .....</b>	<b>70</b>

## 1 APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL

### Portée du programme

Ce programme vise à faire la promotion des appareils écoénergétiques suivants : thermostat intelligent, chauffe-eau, combo à condensation et chaudière efficace.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	4 790	2 850	2 575	3 200
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	690 260	390 982	186 806	229 958
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	555 283	334 280	126 882	156 729
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	8 867	18 000	12 593	15 185
Commercialisation (\$)	22 400	13 220	9 600	9 300
Suivi & évaluation (\$)	119 667	124 167	11 111	19 570
Administration (\$)	<u>193 500</u>	<u>209 304</u>	<u>147 337</u>	<u>109 398</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	344 433	364 690	180 640	153 453
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 131 750	985 000	306 250	380 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>344 433</u>	<u>364 690</u>	<u>180 640</u>	<u>153 453</u>
Coûts totaux (\$)	1 476 183	1 349 690	486 890	533 453
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	1 005 763	414 797	166 683	328 927
TCTR ratio	1,53	1,21	1,37	1,57
TP (\$)	3 617 825	2 568 203	907 391	1 181 852
TP ratio	1,44	2,69	3,32	3,41
TNT (\$)	-2 280 779	-2 430 826	-779 653	-909 699
TNT ratio	0,17	0,44	0,39	0,42
TAP (\$)	N/D	642 213	34 805	153 937
TAP ratio	N/D	1,54	1,10	1,29

## 1.1 THERMOSTATS INTELLIGENTS

### Portée du volet

Ce volet consiste à faire la promotion des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.

### Aide financière

100 \$ par thermostat intelligent

### Base de référence

Thermostat non programmable

### Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire m<sup>3</sup> \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	78	68	67	66
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	147	178	178	178
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	38	35	35	35
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	64	64	64
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	10	10	10	10
<sup>7</sup> Économies unitaires - électricité (kWh)	0	49	49	49
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	3 700	1 500	2 500	3 100
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	288 600	102 578	168 206	205 158
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	178 932	66 739	109 398	133 417
Économies nettes totales - électricité (kWh)	0	48 068	80 113	99 340
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	100	100	100	100
Aide financière totale (\$)	370 000	150 000	250 000	310 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	2 217	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	5 600	3 305	4 800	4 650
Suivi & évaluation (\$)	107 167	35 167	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>83 722</u>	<u>98 224</u>	<u>109 398</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	192 383	126 693	114 876	131 426
<b>Coût total du volet</b>				
Aide financière totale (\$)	370 000	150 000	250 000	310 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>192 383</u>	<u>126 693</u>	<u>114 876</u>	<u>131 426</u>
Coûts totaux (\$)	562 383	276 693	364 876	441 426

Analyse économique				
TCTR (\$)	-53 537	24 214	161 083	248 510
TCTR ratio	0,89	1,09	1,42	1,54
TP (\$)	833 734	422 749	730 270	938 222
TP ratio	3,27	3,24	3,32	3,41
TNT (\$)	-824 385	-411 939	-596 593	-730 424
TNT ratio	0,35	0,35	0,39	0,41
TAP (\$)	N/D	-40 515	43 451	90 060
TAP ratio	N/D	0,84	1,13	1,22

<sup>1</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEE d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.

<sup>7</sup> Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.

## 1.2 CHAUDIÈRES EFFICACES

### Portée du volet

Ce volet 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.

### 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 (m<sup>3</sup>) \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	518	282	S.O.	S.O.
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	1 800	2 000	S.O.	S.O.
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	11	12	S.O.	S.O.
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	S.O.	S.O.
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	5 794	3 106	S.O.	S.O.
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	20	20	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	650	800	S.O.	S.O.
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	336 700	225 504	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	305 457	201 550	S.O.	S.O.
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	900	900	S.O.	S.O.
Aide financière totale (\$)	585 000	720 000	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	2 217	4 500	S.O.	S.O.
Commercialisation (\$)	5 600	3 305	S.O.	S.O.
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	S.O.	S.O.
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>41 861</u>	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	50 683	51 332	S.O.	S.O.
<b>Coût total du volet</b>				
Aide financière totale (\$)	585 000	720 000	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>50 683</u>	<u>51 332</u>	S.O.	S.O.
Coûts totaux (\$)	635 683	771 332	S.O.	S.O.

Analyse économique				
TCTR (\$)	1 041 206	261 088	S.O.	S.O.
TCTR ratio	1,99	1,19	S.O.	S.O.
TP (\$)	2 316 641	1 510 224	S.O.	S.O.
TP ratio	N/D	1,97	S.O.	S.O.
TNT (\$)	-1 045 972	-1 483 339	S.O.	S.O.
TNT ratio	N/D	0,47	S.O.	S.O.
TAP (\$)	N/D	588 899	S.O.	S.O.
TAP ratio	N/D	1,81	S.O.	S.O.

<sup>1</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2020, Évaluation du volet PE111 – Chaudières efficaces, p. v. . Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2020, Évaluation du volet PE111 – Chaudières efficaces, p. iii.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2020, Évaluation du volet PE111 – Chaudières efficaces, p. v.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2020, Évaluation du volet PE111 – Chaudières efficaces, p. v.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEE d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2020, Évaluation du volet PE111 – Chaudières efficaces, p. v.



### 1.3 CHAUFFE-EAU SANS RÉSERVOIR À CONDENSATION

#### Portée du volet

Ce volet vise à faire la promotion des chauffe-eau sans réservoir ENERGY STAR. Les chauffe-eau admissibles ont une efficacité de 90 % et plus.

#### Aide financière

400 \$/150\$ par chauffe-eau

#### Base de référence

Chauffe-eau à accumulation avec facteur énergétique de 63%

#### Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire m<sup>3</sup> \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	159	S.O.	S.O.	S.O.
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	417	S.O.	S.O.	S.O.
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	15	S.O.	S.O.	S.O.
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	S.O.	S.O.	S.O.
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	3 980	S.O.	S.O.	S.O.
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	18	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	75	S.O.	S.O.	S.O.
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	11 925	S.O.	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	14 116	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	175	S.O.	S.O.	S.O.
Aide financière totale (\$)	13 125	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	2 217	S.O.	S.O.	S.O.
Commercialisation (\$)	5 600	S.O.	S.O.	S.O.
Suivi & évaluation (\$)	4 167	S.O.	S.O.	S.O.
Administration (\$)	<u>38 700</u>	S.O.	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	50 683	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	13 125	S.O.	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>50 683</u>	S.O.	S.O.	S.O.
Coûts totaux (\$)	63 808	S.O.	S.O.	S.O.

Analyse économique				
TCTR (\$)	-25 066	S.O.	S.O.	S.O.
TCTR ratio	0,70	S.O.	S.O.	S.O.
TP (\$)	80 269	S.O.	S.O.	S.O.
TP ratio	2,98	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	-96 510	S.O.	S.O.	S.O.
TNT ratio	0,38	S.O.	S.O.	S.O.
TAP (\$)	N/D	S.O.	S.O.	S.O.
TAP ratio	N/D	S.O.	S.O.	S.O.

<sup>1</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 34.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 34.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 34.

<sup>4</sup> Rapports d'évaluation 2017, PE113 - Chauffe-eau sans réservoir, p. 36.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 34.

## 1.4 COMBO À CONDENSATION EFFICACE

### Portée du volet

Ce volet 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.

### Aide financière

150 \$ par système combo à condensation

### Base de référence

Système combo conventionnel installé avec un chauffe-eau à accumulation à gaz naturel avec facteur énergétique de 63%

### Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire m<sup>3</sup> \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	101	101	S.O.	S.O.
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	250	250	S.O.	S.O.
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	6	6	S.O.	S.O.
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	S.O.	S.O.
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	2 968	6 865	S.O.	S.O.
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	18	18	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	255	500	S.O.	S.O.
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	25 755	50 500	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	27 178	54 335	S.O.	S.O.
<b>Aide financière du volet</b>				
Aide financière unitaire (\$)	275	150	S.O.	S.O.
Aide financière totale (\$)	70 125	75 000	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	950	4 500	S.O.	S.O.
Commercialisation (\$)	2 400	3 305	S.O.	S.O.
Suivi & évaluation (\$)	1 786	85 667	S.O.	S.O.
Administration (\$)	<u>16 586</u>	<u>41 861</u>	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	21 721	135 332	S.O.	S.O.
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	70 125	75 000	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>21 721</u>	<u>135 332</u>	S.O.	S.O.
Coûts totaux (\$)	91 846	210 332	S.O.	S.O.

Analyse économique				
TCTR (\$)	44 114	138 059	S.O.	S.O.
TCTR ratio	1,52	1,54	S.O.	S.O.
TP (\$)	201 699	520 634	S.O.	S.O.
TP ratio	3,74	4,57	S.O.	S.O.
TNT (\$)	-140 023	-405 013	S.O.	S.O.
TNT ratio	0,48	0,43	S.O.	S.O.
TAP (\$)	N/D	113 172	S.O.	S.O.
TAP ratio	N/D	1,57	S.O.	S.O.

<sup>1</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>2</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>3</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>4</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

## 1.5 COMBO À CONDENSATION À HAUTE EFFICACITÉ (PROJET PILOTE)

### Portée du volet

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 systèmes admissibles doivent rencontrer la norme P.9.

### Aide financière

600 \$/850\$ par système combo à condensation certifié P.9 (TPF  $\geq$  0,90)

### Base de référence

Système combo conventionnel installé avec un chauffe-eau à accumulation à gaz naturel avec facteur énergétique de 63%

### Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire m<sup>3</sup> \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	248	248	248	248
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	1 000	1 000	1 000	1 000
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	6	6	6	6
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	3 957	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	18	18	18	18
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	110	50	75	100
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	27 280	12 400	18 600	24 800
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	29 600	11 656	17 484	23 312
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	850	800	750	700
Aide financière totale (\$)	93 500	40 000	56 250	70 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	1 267	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	3 200	3 305	4 800	4 650
Suivi & évaluation (\$)	2 381	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>22 114</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>0</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	28 962	51 332	65 764	22 028
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	93 500	40 000	56 250	70 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>28 962</u>	<u>51 332</u>	<u>65 764</u>	<u>22 028</u>
Coûts totaux (\$)	122 462	91 332	122 014	92 028

Analyse économique				
TCTR (\$)	-954	-8 565	5 599	80 417
TCTR ratio	0,99	0,91	1,04	1,73
TP (\$)	185 482	114 596	177 121	243 630
TP ratio	2,42	3,25	3,31	3,39
TNT (\$)	-173 889	-130 536	-183 060	-179 274
TNT ratio	0,45	0,34	0,37	0,46
TAP (\$)	N/D	-19 343	-8 646	63 877
TAP ratio	N/D	0,78	0,92	1,74

<sup>1</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>2</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>3</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>4</sup> Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2020, PE113-PE123, p. 35.

## 2 SOUTIEN MFR

### Portée du programme

Ce programme vise à accorder une aide financière supplémentaire aux MFR-proprétaires d'une maison unifamiliale, d'un duplex ou d'un triplex ou aux propriétaires d'immeubles multilocatif dont un ou plusieurs logements sont occupés par des MFR, lorsqu'ils participent à un des programmes d'efficacité énergétique d'Énergir.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	610	3 005	3 005	3 005
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	5 333	9 000	12 593	15 185
Commercialisation (\$)	8 000	6 500	6 500	6 500
Suivi & évaluation (\$)	89 333	3 333	11 111	91 570
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	180 067	186 276	226 653	332 051
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	95 761	661 100	661 100	661 100
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>180 067</u>	<u>186 276</u>	<u>226 653</u>	<u>332 051</u>
Coûts totaux (\$)	275 827	847 376	887 753	993 151
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	-170 793	-175 832	-213 944	-313 433
TCTR ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	90 829	624 032	624 032	624 032
TP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TNT (\$)	-261 621	-799 864	-837 977	-937 466
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-799 864	-837 977	-937 466
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

## 2.1 SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – RÉSIDENTIEL

### Portée du volet

Ce volet 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 volets d'efficacité énergétique d'Énergir. Il vise également à accorder de l'aide financière supplémentaire aux propriétaires d'immeubles multilocatif 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.

### Aide financière

Varie en fonction de chaque volet 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 volet

### Méthode de comptabilisation des économies

Ne s'applique pas à ce volet

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Coût incrémental (\$)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Opportunisme (%)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Entraînement (%)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Bénévolat (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Durée de vie (année)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	10	5	5	5
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	430	220	220	220
Aide financière totale (\$)	4 295	1 100	1 100	1 100
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	2 217	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	3 000	1 500	1 500	1 500
Suivi & évaluation (\$)	42 167	1 667	5 556	45 785
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>83 722</u>	<u>98 224</u>	<u>109 398</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	86 083	91 388	111 576	164 276



<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	4 295	1 100	1 100	1 100
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>86 083</u>	<u>91 388</u>	<u>111 576</u>	<u>164 276</u>
Coûts totaux (\$)	90 378	92 488	112 676	165 376
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	-81 650	-86 264	-105 320	-155 065
TCTR ratio	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	4 074	1 038	1 038	1 038
TP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TNT (\$)	-85 724	-87 302	-106 359	-156 103
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-87 302	-106 359	-156 103
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

## 2.2 SUPPLÉMENT MÉNAGES À FAIBLE REVENU – CII

### Portée du volet

Ce volet 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 volets d'efficacité énergétique d'Énergir. Cette aide financière supplémentaire est répartie entre le propriétaire et ses locataires MFR.

### Aide financière

Varie en fonction de chaque volet et en fonction du pourcentage de MFR dans l'immeuble. Dans le cas des MFR-propriétaires l'aide est versée directement aux propriétaires, 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 volet

### Méthode de comptabilisation des économies

Ce volet ne génère aucune économie

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Coût incrémental (\$)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Opportunisme (%)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Entraînement (%)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Bénévolat (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Durée de vie (année)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	600	3 000	3 000	3 000
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	152	220	220	220
Aide financière totale (\$)	91 466	660 000	660 000	660 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 117	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	5 000	5 000	5 000	5 000
Suivi & évaluation (\$)	47 167	1 667	5 556	45 785
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>83 722</u>	<u>98 224</u>	<u>109 398</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	93 983	94 888	115 076	167 776
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	91 466	660 000	660 000	660 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>93 983</u>	<u>94 888</u>	<u>115 076</u>	<u>167 776</u>
Coûts totaux (\$)	185 449	754 888	775 076	827 776

Analyse économique				
TCTR (\$)	-89 143	-89 568	-108 624	-158 369
TCTR ratio	0,00	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	86 755	622 994	622 994	622 994
TP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TNT (\$)	-175 898	-712 562	-731 618	-781 363
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-712 562	-731 618	-781 363
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

### 3 APPAREILS EFFICACES – AFFAIRES

#### Portée du programme

Ce programme vise à faire la promotion des appareils écoénergétiques suivants : chaudière à condensation, chaudière à efficacité intermédiaire, chauffe-eau à condensation, chauffage infrarouge, aérotherme à condensation, hotte à débit variable, thermostats intelligents.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	3 444	1 997	1 351	1 501
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	8 283 755	5 276 629	3 093 978	2 494 301
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	7 594 185	4 911 622	2 838 864	2 264 412
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	26 317	31 500	37 778	45 556
Commercialisation (\$)	86 100	110 513	122 320	149 200
Suivi & évaluation (\$)	29 167	517 167	33 333	58 711
Administration (\$)	<u>425 700</u>	<u>334 886</u>	<u>343 785</u>	<u>382 893</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	567 283	994 065	537 217	636 359
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	7 433 308	6 977 089	4 157 949	3 232 881
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>567 283</u>	<u>994 065</u>	<u>537 217</u>	<u>636 359</u>
Coûts totaux (\$)	8 000 591	7 971 154	4 695 165	3 869 241
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	33 381 500	18 239 251	13 886 390	10 783 984
TCTR ratio	3,45	2,22	2,70	2,59
TP (\$)	41 342 216	33 794 738	21 259 721	16 075 760
TP ratio	N/D	3,08	3,62	3,65
TNT (\$)	-3 435 987	-17 069 660	-9 229 288	-7 509 134
TNT ratio	N/D	0,64	0,68	0,68
TAP (\$)	N/D	22 418 903	14 537 177	12 200 197
TAP ratio	N/D	4,26	4,55	4,67

### 3.1 CHAUDIÈRES À EFFICACITÉ INTERMÉDIAIRE

#### Portée du volet

Ce volet 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 volet vise les bâtiments existants ainsi que la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.

#### Aide financière

750 \$ - 10 000 \$ selon l'appareil

#### Base de référence

Chaudières à gaz naturel commerciales  $\geq$  300 000 Btu/h et  $<$  2 500 000 Btu/h avec efficacité thermique de 80 % (eau chaude et vapeur)

Chaudières à gaz naturel commerciales  $\geq$  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 (m<sup>3</sup>/Btu/h)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h)	0,00343	0,00266	0,00264	0,00261
<sup>2</sup> Puissance de l'appareil (Btu/h)	1 825 948	1 891 599	1 822 119	1 521 037
<sup>3</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	6 269	5 025	4 802	3 976
<sup>4</sup> Coût incrémental (\$)	11 000	11 047	10 043	7 500
<sup>5</sup> Opportunisme (%)	6	9	9	9
<sup>6</sup> Entraînement (%)	2	0	0	0
<sup>7</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>8</sup> Durée de vie (année)	20	20	20	20
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	80	26	24	18
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	501 540	130 661	115 247	71 566
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	481 478	118 901	104 875	65 125
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	4 972	6 880	6 215	3 333
Aide financière totale (\$)	397 776	178 883	149 162	60 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 117	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	12 700	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	151 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>54 699</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	97 383	213 815	81 351	96 943

Coût total				
Aide financière totale (\$)	397 776	178 883	149 162	60 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>97 383</u>	<u>213 815</u>	<u>81 351</u>	<u>96 943</u>
Coûts totaux (\$)	495 159	392 698	230 513	156 943
Analyse économique				
TCTR (\$)	2 403 676	467 137	571 694	354 957
TCTR ratio	3,69	2,04	3,01	2,71
TP (\$)	2 797 830	941 125	883 578	564 479
TP ratio	N/D	4,32	4,71	5,23
TNT (\$)	-78 889	-513 051	-345 615	-229 152
TNT ratio	N/D	0,60	0,68	0,68
TAP (\$)	N/D	405 312	507 427	328 489
TAP ratio	N/D	2,09	3,33	3,22

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. vi. Calcul pondéré des gains unitaires par capacité réelle de 2022. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.
- <sup>3</sup> Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.
- <sup>4</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. 24. Calcul pondéré des surcoûts par capacité prévue.
- <sup>5</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.
- <sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.
- <sup>7</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.
- <sup>8</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.

### 3.1 THERMOSTATS INTELLIGENTS -PETITS CLIENTS CII (PROJET PILOTE)

#### Portée du volet

Ce volet consiste à faire la promotion des thermostats intelligents auprès des clients existants d'Énergir ainsi qu'auprès des nouveaux clients.

#### Aide financière

100 \$ par thermostat intelligent

#### Base de référence

Thermostat non programmable

#### Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire m<sup>3</sup> \* nombre de participants

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	350	268	259	249
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	185	140	140	140
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	5	38	38	38
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	2 775	2 775	2 775
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	16	16	16	16
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	500	50	200	350
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	175 000	13 423	51 728	87 087
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	166 250	11 084	34 794	56 682
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	100	100	100	100
Aide financière totale (\$)	50 000	5 000	20 000	35 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 117	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	12 300	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	35 167	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>54 699</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	58 283	97 315	81 351	96 943
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	50 000	5 000	20 000	35 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>58 283</u>	<u>97 315</u>	<u>81 351</u>	<u>96 943</u>
Coûts totaux (\$)	108 283	102 315	101 351	131 943

Analyse économique				
TCTR (\$)	789 043	-23 232	152 546	305 829
TCTR ratio	6,69	0,76	2,61	3,51
TP (\$)	931 429	93 711	312 581	535 839
TP ratio	N/D	15,94	16,29	16,48
TNT (\$)	-27 248	-120 636	-172 762	-252 706
TNT ratio	N/D	0,33	0,53	0,57
TAP (\$)	N/D	-37 783	100 454	214 693
TAP ratio	N/D	0,61	2,05	2,72

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.
- <sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.
- <sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.
- <sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEE d'Énergir, p. 13.
- <sup>6</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets Thermostat électronique intelligent - Résidentiel et Affaires, p. 6.



### 3.2 CHAUDIÈRES À CONDENSATION

#### Portée du volet

Ce volet 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 volet s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.

#### Aide financière

900 \$ - 25 000 \$ selon l'appareil

#### Base de référence

Chaudières à gaz naturel commerciales < 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 (m<sup>3</sup>/Btu/h)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h) appareils < 300 000 Btu/h	0,00762	0,00604	0,00604	0,00604
<sup>2</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h) appareils >= 300 000 Btu/h	0,00725	0,00566	0,00558	0,00546
<sup>3</sup> Puissance de l'appareil (Btu/h)	576 522	577 990	646 276	484 707
<sup>4</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	4 016	3 298	3 608	2 646
<sup>5</sup> Coût incrémental (\$)	8 195	13 044	14 300	14 300
<sup>6</sup> Opportunisme (%)	8	9	9	9
<sup>7</sup> Entraînement (%)	2	3	3	3
<sup>8</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	6 004	6 004	6 004
<sup>9</sup> Durée de vie (année)	20	20	20	20
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	1 150	925	625	625
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	4 618 563	3 050 839	2 254 846	1 653 791
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	4 341 449	2 873 792	2 125 560	1 560 568
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	3 669	4 708	5 508	4 131
Aide financière totale (\$)	4 218 871	4 354 952	3 442 565	2 581 924
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	12 700	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	157 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>54 699</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	98 283	219 815	81 351	96 943

Coût total				
Aide financière totale (\$)	4 218 871	4 354 952	3 442 565	2 581 924
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>98 283</u>	<u>219 815</u>	<u>81 351</u>	<u>96 943</u>
Coûts totaux (\$)	4 317 155	4 574 767	3 523 916	2 678 867
Analyse économique				
TCTR (\$)	21 176 689	11 168 902	9 289 486	5 409 697
TCTR ratio	3,49	2,02	2,16	1,67
TP (\$)	24 473 611	19 201 998	15 420 930	9 723 241
TP ratio	N/D	2,56	2,69	2,06
TNT (\$)	-630 529	-9 438 821	-7 187 584	-5 417 817
TNT ratio	N/D	0,66	0,67	0,68
TAP (\$)	N/D	14 414 310	11 350 732	8 879 835
TAP ratio	N/D	4,34	4,41	4,51

<sup>1</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. vi. Calcul pondéré des gains unitaires par capacité réelle de 2022. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. vi. Calcul pondéré des gains unitaires par capacité réelle de 2022. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>4</sup> Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. 24. Calcul pondéré des surcoûts par capacité prévue.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.

<sup>7</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.

<sup>8</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>9</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2021, Évaluation des volets PE202 et PE210, p. v.

### 3.3 CHAUFFE-EAU À CONDENSATION

#### Portée du volet

Ce volet vise à encourager l'acquisition et l'installation de chauffe-eau à condensation affichant un taux d'efficacité supérieur à 90 %. Le volet s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.

#### 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 (m<sup>3</sup>/Btu/h)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h)	0,00710	0,00704	S.O.	S.O.
<sup>2</sup> Puissance de l'appareil (Btu/h)	365 863	403 391	S.O.	S.O.
<sup>3</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	2 598	2 841	S.O.	S.O.
<sup>4</sup> Coût incrémental (\$)	7 495	9 600	S.O.	S.O.
<sup>5</sup> Opportunisme (%)	10	9	S.O.	S.O.
<sup>6</sup> Entraînement (%)	1	1	S.O.	S.O.
<sup>7</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	36 888	S.O.	S.O.
<sup>8</sup> Durée de vie (année)	17	18	S.O.	S.O.
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	490	500	S.O.	S.O.
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 272 836	1 420 489	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 158 281	1 343 738	S.O.	S.O.
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	2 454	3 806	S.O.	S.O.
Aide financière totale (\$)	1 202 680	1 903 203	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	S.O.	S.O.
Commercialisation (\$)	11 500	15 788	S.O.	S.O.
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	S.O.	S.O.
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>41 861</u>	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	97 083	63 815	S.O.	S.O.
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 202 680	1 903 203	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>97 083</u>	<u>63 815</u>	S.O.	S.O.
Coûts totaux (\$)	1 299 764	1 967 018	S.O.	S.O.

Analyse économique				
TCTR (\$)	2 558 576	3 268 448	S.O.	S.O.
TCTR ratio	1,78	1,75	S.O.	S.O.
TP (\$)	4 641 146	9 296 341	S.O.	S.O.
TP ratio	N/D	2,89	S.O.	S.O.
TNT (\$)	-1 626 657	-5 413 396	S.O.	S.O.
TNT ratio	N/D	0,57	S.O.	S.O.
TAP (\$)	N/D	5 395 477	S.O.	S.O.
TAP ratio	N/D	3,91	S.O.	S.O.

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2017, PE212 – Chauffe-eau à condensation, pp. 16, 18, 19. Calcul pondéré des gains unitaires par capacité réelle de 2022.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.
- <sup>3</sup> Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.
- <sup>4</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluations 2017, PE212 – Chauffe-eau à condensation, p. 27. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.
- <sup>5</sup> Rapports d'évaluations 2017, PE212 – Chauffe-eau à condensation, p. 20.
- <sup>6</sup> Rapports d'évaluations 2017, PE212 – Chauffe-eau à condensation, p. 21.
- <sup>7</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.
- <sup>8</sup> Rapports d'évaluations 2017, PE212 – Chauffe-eau à condensation, p. 27.

### 3.4 INFRAROUGE

#### Portée du volet

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 volet s'adresse autant aux clients existants d'Énergir qu'aux nouveaux clients. L'usage visé par ce volet est la chauffe de l'espace et les procédés.

#### 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 (m<sup>3</sup>/Btu/h)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h)	0,00803	0,00803	0,00803	0,00803
<sup>2</sup> Puissance de l'appareil (Btu/h)	152 662	139 570	139 570	139 570
<sup>3</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	1 226	1 121	1 121	1 121
<sup>4</sup> Coût incrémental (\$)	1 060	1 060	1 060	1 060
<sup>5</sup> Opportunisme (%)	21	21	21	21
<sup>6</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>7</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>8</sup> Durée de vie (année)	17	17	17	17
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	750	350	353	356
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	919 406	392 263	395 625	398 987
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	726 331	309 888	312 544	315 200
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	500	496	496	496
Aide financière totale (\$)	375 000	173 654	175 142	176 631
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	12 700	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>54 699</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	59 583	63 815	81 351	96 943

<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	375 000	173 654	175 142	176 631
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>59 583</u>	<u>63 815</u>	<u>81 351</u>	<u>96 943</u>
Coûts totaux (\$)	434 583	237 469	256 493	273 574
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	3 641 150	1 719 170	1 845 464	1 982 160
TCTR ratio	6,58	6,10	6,19	6,32
TP (\$)	4 151 238	2 188 189	2 336 516	2 493 105
TP ratio	N/D	7,88	8,28	8,71
TNT (\$)	-15 734	-518 926	-543 970	-567 104
TNT ratio	N/D	0,77	0,77	0,78
TAP (\$)	N/D	1 518 273	1 623 381	1 737 584
TAP ratio	N/D	7,77	7,71	7,73

<sup>1</sup> Rapports d'évaluations 2019, Évaluation du PE215, p. v.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>3</sup> Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.

<sup>4</sup> Rapports d'évaluations 2019, Évaluation du PE215, p. v.

<sup>5</sup> Rapports d'évaluations 2019, Évaluation du PE215, p. v.

<sup>6</sup> Rapports d'évaluations 2019, Évaluation du PE215, p. v.

<sup>7</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEE d'Énergir, p. 13.

<sup>8</sup> Rapports d'évaluations 2019, Évaluation du PE215, p. v.

### 3.5 HOTTE À DÉBIT VARIABLE

#### Portée du volet

Ce volet 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.

#### 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 \* B) facteur d'économie (%). La consommation de l'appareil de compensation d'air frais est établie en tenant compte des éléments suivants : Capacité de l'appareil en pi<sup>3</sup>/min d'air (PCM); degrés jours chauffage (DJC); le nombre d'heures d'opération moyen; l'efficacité de l'appareil.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Facteur d'économies (%)	28,5	28,5	28,5	28,5
<sup>2</sup> Puissance de l'appareil (PCM du système de ventilation)	7 863	5 498	5 498	5 498
<sup>3</sup> Consommation moy. de l'appareil de compensation d'air frais (m <sup>3</sup> )	23 568	17 038	17 038	17 038
<sup>4</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	6 717	4 128	4 128	4 128
<sup>5</sup> Coût incrémental (\$)	20 600	18 143	18 143	18 143
<sup>6</sup> Opportunisme (%)	9	9	9	9
<sup>7</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>8</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>9</sup> Durée de vie (année)	15	15	15	15
<sup>10</sup> Économies unitaires - électricité (kWh)	25 417	18 757	18 757	25 417
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	54	36	37	38
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	362 709	147 352	152 718	156 846
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	330 065	134 091	138 974	142 730
Économies nettes totales - électricité (kWh)	1 248 991	609 361	631 550	878 920
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	7 143	4 780	4 780	4 780
Aide financière totale (\$)	385 731	170 644	176 858	181 638

<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	11 500	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>83 722</u>	<u>98 224</u>	<u>109 398</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	97 083	105 676	130 463	151 642
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	385 731	170 644	176 858	181 638
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>97 083</u>	<u>105 676</u>	<u>130 463</u>	<u>151 642</u>
Coûts totaux (\$)	482 814	276 319	307 321	333 280
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	1 885 836	1 325 453	1 473 028	2 126 292
TCTR ratio	1,65	3,02	3,10	3,89
TP (\$)	2 568 246	1 258 643	1 377 538	1 757 654
TP ratio	N/D	2,97	3,08	3,58
TNT (\$)	-336 663	-517 797	-563 646	-603 031
TNT ratio	N/D	0,56	0,57	0,57
TAP (\$)	N/D	407 187	446 418	489 418
TAP ratio	N/D	2,56	2,54	2,56

<sup>1</sup> Rapport d'évaluation 2019, Évaluation du volet PE224, p. 13.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>4</sup> Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2019, Évaluation du volet PE224, p. 6. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.

<sup>6</sup> Rapport d'évaluation 2019, Évaluation du volet PE224, p. 6.

<sup>7</sup> Rapport d'évaluation 2019, Évaluation du volet PE224, p. 6.

<sup>8</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>9</sup> Rapport d'évaluation 2019, Évaluation du volet PE224, p. 6.

<sup>10</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.



### 3.6 AÉROTHERME À CONDENSATION

#### Portée du volet

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.

#### Aide financière

1 700 \$

#### Base de référence

Aérotherme conventionnel à gaz naturel avec efficacité de 80 %

#### Méthode de comptabilisation des économies

Puissance de l'appareil (Btu/h) \* gain unitaire (m<sup>3</sup>/Btu/h)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Gain unitaire (m <sup>3</sup> /Btu/h)	N/D	0,00505	0,00505	0,00505
<sup>2</sup> Puissance de l'appareil (Btu/h)	N/D	218 906	218 906	218 906
<sup>3</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	1 033	1 105	1 105	1 105
<sup>4</sup> Coût incrémental (\$)	2 650	3 034	2 650	2 650
<sup>5</sup> Opportunisme (%)	10	10	10	10
<sup>6</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>7</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	10 686	10 686	10 686
<sup>8</sup> Durée de vie (année)	18	18	18	18
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	420	110	112	114
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	433 701	121 602	123 813	126 024
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	390 331	120 128	122 118	124 108
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	1 913	1 734	1 734	1 734
Aide financière totale (\$)	803 250	190 753	194 221	197 689
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	12 700	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	167 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>38 700</u>	<u>41 861</u>	<u>49 112</u>	<u>54 699</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	59 583	229 815	81 351	96 943

<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	803 250	190 753	194 221	197 689
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>59 583</u>	<u>229 815</u>	<u>81 351</u>	<u>96 943</u>
Coûts totaux (\$)	862 833	420 568	275 572	294 632
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	926 531	313 372	554 172	605 049
TCTR ratio	1,92	1,59	2,57	2,63
TP (\$)	1 778 717	814 731	928 578	1 001 442
TP ratio	2,62	3,28	3,92	4,10
TNT (\$)	-720 268	-547 032	-415 712	-439 325
TNT ratio	0,73	0,57	0,65	0,65
TAP (\$)	N/D	316 127	508 764	550 177
TAP ratio	N/D	1,80	2,96	2,98

<sup>1</sup> Évaluation 2020 du volet Aérothermes à condensation, p. 6

<sup>2</sup> Basé sur des données historiques.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Basé sur la méthode de comptabilisation des économies.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2020 du volet Aérothermes à condensation, p. 6. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.

<sup>5</sup> Évaluation 2020 du volet Aérothermes à condensation, p. 6

<sup>6</sup> Évaluation 2020 du volet Aérothermes à condensation, p. 6

<sup>7</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>8</sup> Évaluation 2020 du volet Aérothermes à condensation, p. 6

## 4 CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES

### Portée du programme

Ce programme vise à encourager d'une part la construction de bâtiments écoénergétiques et d'autre part 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.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	102	64	65	65
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	4 752 366	4 902 537	3 915 751	3 046 873
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	3 466 575	5 307 588	4 643 748	4 062 415
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	8 033	9 000	12 593	15 185
Commercialisation (\$)	26 111	31 575	40 773	49 733
Suivi & évaluation (\$)	233 333	228 333	243 611	259 570
Administration (\$)	<u>309 600</u>	<u>376 747</u>	<u>442 010</u>	<u>492 291</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	577 078	645 655	738 987	816 780
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	5 609 844	3 805 344	4 737 223	6 632 307
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>577 078</u>	<u>645 655</u>	<u>738 987</u>	<u>816 780</u>
Coûts totaux (\$)	6 186 922	4 451 000	5 476 210	7 449 086
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	118 027 352	112 313 447	95 918 121	67 188 010
TCTR ratio	7,72	4,84	3,62	2,39
TP (\$)	93 250 774	71 742 469	58 323 235	38 504 926
TP ratio	N/D	3,32	2,49	1,75
TNT (\$)	111 751 118	-7 936 721	-8 505 895	-9 977 256
TNT ratio	N/D	0,79	0,78	0,75
TAP (\$)	N/D	23 005 500	20 143 551	16 242 704
TAP ratio	N/D	11,05	11,49	12,31

## 4.1 RÉNOVATION

### Portée du volet

Ce volet 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.

### 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<sup>3</sup> de gaz et moins. Une étude énergétique par une firme de génie-conseil au-dessus de 150 000 m<sup>3</sup>

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	30 338	81 917	61 631	50 384
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	84 617	228 474	228 474	228 474
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	32	32	32	32
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	1 499 969	1 499 969	1 499 969
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	13	13	13	13
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	57	34	35	35
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 703 353	2 785 167	2 157 096	1 763 454
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 158 280	3 393 883	2 966 794	2 699 118
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	21 348	24 716	18 596	15 202
Aide financière totale (\$)	1 216 809	840 354	650 850	532 078
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	<u>193 500</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	214 739	189 397	228 687	261 040
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 216 809	840 354	650 850	532 078
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>214 739</u>	<u>189 397</u>	<u>228 687</u>	<u>261 040</u>
Coûts totaux (\$)	1 431 548	1 029 752	879 537	793 118

Analyse économique				
TCTR (\$)	1 181 416	10 252 921	7 458 821	5 707 189
TCTR ratio	1,36	2,12	1,70	1,48
TP (\$)	2 804 866	9 734 181	6 496 263	4 405 590
TP ratio	N/D	1,95	1,54	1,33
TNT (\$)	-1 408 137	-3 011 392	-2 648 398	-2 433 930
TNT ratio	N/D	0,83	0,84	0,84
TAP (\$)	N/D	13 699 831	12 848 753	12 514 075
TAP ratio	N/D	15,09	16,48	17,72

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2019, volet PE233, p. vii. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.
- <sup>3</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE233, p. vii.
- <sup>4</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE233, p. vii.
- <sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.
- <sup>6</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE233, p. vii.

## 4.2 NOUVELLE CONSTRUCTION

### Portée du volet

Ce volet vise à promouvoir la construction de bâtiments écoénergétiques au moins 5 % plus efficace que la norme CNÉB 2015-Qc

### Aide financière

Aide financière de 5,00 \$ par m<sup>3</sup> de gaz naturel économisé pour la construction ou l'agrandissement d'un bâtiment, jusqu'à 325 000 \$

Aide financière de 15 000 \$ maximum pour la réalisation d'une simulation énergétique

### Base de référence

Bâtiment de référence affichant une performance énergétique équivalente à la norme CNÉB 2015-Qc

### 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)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	70 579	70 579	58 622	42 781
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	354 381	354 381	442 740	587 327
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	34	34	34	34
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	308 278	516 241	516 241	516 241
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	20	20	20	20
<sup>7</sup> Économies unitaires - électricité (kWh)	2 084 546	2 084 546	1 797 405	1 327 537
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	45	30	30	30
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	3 049 013	2 117 370	1 758 655	1 283 419
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	2 308 295	1 913 705	1 676 953	1 363 297
Économies nettes totales - électricité (kWh)	61 911 016	41 274 011	35 588 610	26 285 228
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	97 623	98 833	136 212	203 341
Aide financière totale (\$)	4 393 035	2 964 990	4 086 373	6 100 228
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	229 167	226 667	238 056	249 785
Administration (\$)	<u>116 100</u>	<u>209 304</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	362 339	456 258	510 300	555 739

<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	4 393 035	2 964 990	4 086 373	6 100 228
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>362 339</u>	<u>456 258</u>	<u>510 300</u>	<u>555 739</u>
Coûts totaux (\$)	4 755 374	3 421 248	4 596 673	6 655 968
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	116 845 936	102 060 526	88 459 300	61 480 820
TCTR ratio	10,91	9,65	7,02	4,17
TP (\$)	90 445 908	62 008 288	51 826 972	34 099 336
TP ratio	7,87	5,74	4,17	2,57
TNT (\$)	113 159 255	-4 925 329	-5 857 497	-7 543 325
TNT ratio	8,31	0,72	0,67	0,57
TAP (\$)	N/D	9 305 669	7 294 797	3 728 628
TAP ratio	N/D	3,88	2,68	1,59

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques et prévisionnelles. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques et prévisionnelles.
- <sup>3</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE235, p. v.
- <sup>4</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE235, p. v.
- <sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.
- <sup>6</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE235, p. v.
- <sup>7</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques et prévisionnelles.

## 5 DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICACES

### Portée du programme

Ce programme poursuit plusieurs objectifs :

- encourager les clients 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;
- inciter les clients gestionnaires d'immeubles commerciaux et institutionnels en particulier à réaliser une remise au point des systèmes mécaniques de leur bâtiment (recommissioning);
- soutenir financièrement le déploiement de Système de gestion de l'énergie (SGE) chez les clients, mais également de les accompagner techniquement tout au long du processus grâce aux conseillers grandes entreprises et aux ingénieurs de DATECH;
- favoriser un meilleur entretien des purgeurs de vapeur;
- encourager l'optimisation des chaufferies.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	326	582	616	626
Économies brutes totales (m³)	50 272 769	50 196 589	54 715 771	57 385 645
Économies nettes totales (m³)	40 892 928	43 401 980	47 257 146	49 552 462
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	38 017	40 500	56 667	68 333
Commercialisation (\$)	67 833	119 418	157 433	194 533
Suivi & évaluation (\$)	619 086	99 965	675 213	181 741
Administration (\$)	<u>1 199 700</u>	<u>1 632 570</u>	<u>2 062 713</u>	<u>2 297 356</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	1 924 636	1 892 452	2 952 026	2 741 964
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	20 062 338	34 711 614	41 304 202	44 284 951
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>1 924 636</u>	<u>1 892 452</u>	<u>2 952 026</u>	<u>2 741 964</u>
Coûts totaux (\$)	21 986 975	36 604 066	44 256 228	47 026 915
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	111 091 030	121 150 268	146 380 498	170 727 620
TCTR ratio	3,91	2,49	2,64	2,79
TP (\$)	120 042 824	193 438 903	231 991 655	263 506 541
TP ratio	N/D	3,01	3,21	3,36
TNT (\$)	4 419 439	-71 684 934	-84 847 084	-91 403 599
TNT ratio	N/D	0,74	0,74	0,74
TAP (\$)	N/D	164 986 738	189 488 311	214 088 907
TAP ratio	N/D	6,41	6,28	6,61



## 5.1 ÉTUDES ET IMPLANTATION

**Portée du programme**

Ce volet 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.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	285	168	176	185
Nombre de subventions versées pour études	91	101	115	132
Économies brutes totales (m³)	48 682 036	46 259 282	49 973 931	52 532 827
Économies nettes totales (m³)	39 083 015	39 869 331	43 053 394	45 242 215
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	29 983	22 500	31 481	37 963
Commercialisation (\$)	51 778	61 935	82 398	102 383
Suivi & évaluation (\$)	505 752	93 298	401 991	142 600
Administration (\$)	<u>890 100</u>	<u>962 797</u>	<u>1 129 581</u>	<u>1 258 076</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	1 477 614	1 140 531	1 645 452	1 541 022
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	18 281 032	31 254 733	37 209 651	40 078 333
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>1 477 614</u>	<u>1 140 531</u>	<u>1 645 452</u>	<u>1 541 022</u>
Coûts totaux (\$)	19 758 646	32 395 264	38 855 103	41 619 356
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	108 133 068	114 842 638	136 946 429	159 725 529
TCTR ratio	4,02	2,52	2,65	2,82
TP (\$)	114 268 387	179 794 547	213 165 643	243 077 403
TP ratio	N/D	3,00	3,16	3,33
TNT (\$)	6 489 453	-63 867 232	-74 791 038	-81 136 597
TNT ratio	N/D	0,75	0,75	0,76
TAP (\$)	N/D	158 395 199	180 317 376	203 484 218
TAP ratio	N/D	6,71	6,58	6,91

## 5.1.1 ÉTUDE

**Portée du programme**

Ce volet a pour objectif d'encourager les clients des marchés Affaires et GE à réaliser ou faire réaliser par une firme spécialisée des études de faisabilité pour dépister des opportunités de mesures d'efficacité énergétique à implanter

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	91	0	0	0
Nombre de subventions versées pour études	91	101	115	132
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 644 037	0	0	0
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 515 726	0	0	0
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	7 133	9 000	12 593	15 185
Commercialisation (\$)	21 611	25 908	34 262	42 417
Suivi & évaluation (\$)	202 333	3 333	125 111	19 570
Administration (\$)	<u>309 600</u>	<u>334 886</u>	<u>392 898</u>	<u>437 592</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	540 678	373 127	564 863	514 764
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 134 258	1 777 880	2 152 000	2 461 320
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>540 678</u>	<u>373 127</u>	<u>564 863</u>	<u>514 764</u>
Coûts totaux (\$)	1 674 936	2 151 007	2 716 863	2 976 084
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	1 618 391	-4 259 527	-4 964 271	-5 553 271
TCTR ratio	2,39	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	3 161 896	-2 814 442	-3 063 517	-3 503 147
TP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TNT (\$)	-1 271 805	-2 030 401	-2 564 530	-2 809 216
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-2 030 401	-2 564 530	-2 809 216
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

## 5.1.1.1 Études CII

**Portée du sous-volet**

Ce sous-volet 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.

**Aide financière**

50 % du coût de l'étude jusqu'à un maximum de 25 000 \$

**Base de référence**

Ne s'applique pas à ce sous-volet

**Méthode de comptabilisation des économies**

Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont admises et implantées.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	2 555	0	0	0
<sup>1</sup> Coût incrémental (\$)	16 700	34 286	34 286	34 286
<sup>2</sup> Opportunisme (%)	6	5	5	5
<sup>3</sup> Entraînement (%)	0	2	2	2
<sup>4</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	15 493	0	0	0
<sup>5</sup> Durée de vie (année)	8	8	8	8
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	60	0	0	0
Nombre de subventions versées	60	66	75	87
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	148 982	0	0	0
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	155 226	0	0	0
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	7 317	13 680	15 360	15 360
Aide financière totale (\$)	504 854	902 880	1 152 000	1 336 320
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 117	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	101 167	1 667	62 556	9 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	272 139	189 397	285 687	261 040
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	504 854	902 880	1 152 000	1 336 320
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>272 139</u>	<u>189 397</u>	<u>285 687</u>	<u>261 040</u>
Coûts totaux (\$)	776 993	1 092 277	1 437 687	1 597 360

Analyse économique				
TCTR (\$)	-767 198	-2 250 678	-2 624 101	-2 977 546
TCTR ratio	0,34	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	-63 258	-1 530 015	-1 619 718	-1 878 873
TP ratio	N/D	0,36	0,40	0,40
TNT (\$)	-774 547	-1 031 034	-1 357 077	-1 507 797
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-1 031 034	-1 357 077	-1 507 797
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

- <sup>1</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii. Ajusté pour tenir compte de la portée et des coûts accrus des études.
- <sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.
- <sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.
- <sup>4</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.
- <sup>5</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

## 5.1.1.2 Études GE

**Portée du sous-volet**

Ce sous-volet 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.

**Aide financière**

50 % du coût de l'étude jusqu'à un maximum de 50 000 \$.

**Base de référence**

Ne s'applique pas à ce sous-volet

**Méthode de comptabilisation des économies**

Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont implantées.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	50 042	0	0	0
<sup>1</sup> Coût incrémental (\$)	45 500	55 556	55 556	55 556
<sup>2</sup> Opportunisme (%)	10	3	3	3
<sup>3</sup> Entraînement (%)	1	3	2	2
<sup>4</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>5</sup> Durée de vie (année)	9	9	9	9
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	31	0	0	0
Nombre de subventions versées	31	35	40	45
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 495 055	0	0	0
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 360 500	0	0	0
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	18 512	25 000	25 000	25 000
Aide financière totale (\$)	629 404	875 000	1 000 000	1 125 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	8 556	10 120	13 875	17 550
Suivi & évaluation (\$)	101 167	1 667	62 556	9 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	268 539	183 730	279 176	253 724
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	629 404	875 000	1 000 000	1 125 000
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>268 539</u>	<u>183 730</u>	<u>279 176</u>	<u>253 724</u>
Coûts totaux (\$)	897 943	1 058 730	1 279 176	1 378 724

Analyse économique				
TCTR (\$)	2 385 589	-2 008 849	-2 340 170	-2 575 726
TCTR ratio	2,63	0,00	0,00	0,00
TP (\$)	3 225 154	-1 284 427	-1 443 798	-1 624 273
TP ratio	N/D	0,39	0,40	0,40
TNT (\$)	-497 258	-999 367	-1 207 453	-1 301 419
TNT ratio	N/D	0,00	0,00	0,00
TAP (\$)	N/D	-999 367	-1 207 453	-1 301 419
TAP ratio	N/D	0,00	0,00	0,00

<sup>1</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii. Ajusté pour tenir compte de la portée et des coûts accrus des études.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

## 5.1.2 IMPLANTATION

**Portée du programme**

Ce volet vise à verser des aides financières aux clients Affaires et GE pour l'implantation de mesures identifiées dans une étude de faisabilité, que celles-ci aient été identifiées dans le cadre du volet Étude ou non, en autant qu'elles proviennent d'un membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	194	168	176	185
Économies brutes totales (m³)	47 037 999	46 259 282	49 973 931	52 532 827
Économies nettes totales (m³)	37 567 289	39 869 331	43 053 394	45 242 215
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	22 850	13 500	18 889	22 778
Commercialisation (\$)	30 167	36 028	48 137	59 967
Suivi & évaluation (\$)	303 419	89 965	276 880	123 029
Administration (\$)	<u>580 500</u>	<u>627 911</u>	<u>736 683</u>	<u>820 484</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	936 936	767 404	1 080 589	1 026 258
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	17 146 774	29 476 853	35 057 651	37 617 013
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>936 936</u>	<u>767 404</u>	<u>1 080 589</u>	<u>1 026 258</u>
Coûts totaux (\$)	18 083 710	30 244 257	36 138 240	38 643 272
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	106 514 676	119 102 165	141 910 700	165 278 800
TCTR ratio	4,08	2,52	2,65	2,82
TP (\$)	111 106 491	182 608 990	216 229 159	246 580 550
TP ratio	3,72	3,00	3,16	3,33
TNT (\$)	7 761 258	-61 836 831	-72 226 508	-78 327 381
TNT ratio	1,08	0,75	0,75	0,76
TAP (\$)	N/D	160 425 600	182 881 906	206 293 434
TAP ratio	N/D	6,71	6,58	6,91

## 5.1.2.1 Implantation CII

**Portée du sous-volet**

Ce sous-volet 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 sous-volet PE207 Études de faisabilité ou non, en autant qu'elles proviennent d'un membre en règle de l'Ordre des ingénieurs du Québec.

**Aide financière**

1,00 \$ /m<sup>3</sup> économisé, maximum 1 M\$

**Base de référence**

Selon les mesures admises et implantées

**Méthode de comptabilisation des économies**

Économie annuelle (m<sup>3</sup>) pour les mesures admises

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	99 204	109 113	119 926	122 372
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	129 600	344 349	378 475	386 194
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	17	14	14	14
<sup>4</sup> Entraînement (%)	6	1	1	1
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	585 993	585 993	585 993
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	14	14	14	14
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	141	130	136	144
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	13 987 764	14 184 701	16 309 981	17 621 601
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	12 449 110	12 926 683	14 775 676	15 916 786
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	24 358	75 897	100 177	105 202
Aide financière totale (\$)	3 434 477	9 866 588	13 624 077	15 149 091
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	111 607	40 979	103 833	53 127
Administration (\$)	<u>193 500</u>	<u>209 304</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	322 179	270 570	376 077	359 081
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	3 434 477	9 866 588	13 624 077	15 149 091
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>322 179</u>	<u>270 570</u>	<u>376 077</u>	<u>359 081</u>
Coûts totaux (\$)	3 756 656	10 137 158	14 000 154	15 508 172



Analyse économique				
TCTR (\$)	30 528 600	27 072 359	36 018 495	44 660 764
TCTR ratio	3,08	1,70	1,81	1,94
TP (\$)	38 831 780	49 949 285	64 916 412	76 695 854
TP ratio	3,35	2,13	2,28	2,41
TNT (\$)	-3 669 755	-27 148 598	-33 796 361	-37 333 709
TNT ratio	0,92	0,67	0,67	0,68
TAP (\$)	N/D	46 701 002	55 493 727	64 348 492
TAP ratio	N/D	5,88	5,20	5,40

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

## 5.1.2.2 Implantation GE industriel

**Portée du sous-volet**

Ce sous-volet 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 sous-volet 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.

**Aide financière**

1,00 \$ /m<sup>3</sup> économisé, maximum 1 M\$

**Base de référence**

Selon les mesures admises et implantées

**Méthode de comptabilisation des économies**

Économie annuelle (m<sup>3</sup>) pour les mesures admises

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	660 694	988 947	996 579	1 004 413
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	577 000	1 817 070	1 831 093	1 845 488
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	29	18	18	18
<sup>4</sup> Entraînement (%)	5	2	2	2
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	15	16	16	16
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	42	30	31	32
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	27 749 148	29 668 396	30 893 950	32 141 226
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	21 089 352	24 921 453	25 950 918	26 998 630
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	169 317	587 125	606 154	615 097
Aide financière totale (\$)	7 111 308	17 613 745	18 790 775	19 683 099
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	9 417	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	8 556	10 120	13 875	17 550
Suivi & évaluation (\$)	103 672	32 647	95 085	43 941
Administration (\$)	<u>193 500</u>	<u>209 304</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	315 144	256 571	360 817	342 578
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	7 111 308	17 613 745	18 790 775	19 683 099
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>315 144</u>	<u>256 571</u>	<u>360 817</u>	<u>342 578</u>
Coûts totaux (\$)	7 426 452	17 870 316	19 151 592	20 025 677

Analyse économique				
TCTR (\$)	65 460 130	87 875 504	100 364 187	114 221 613
TCTR ratio	4,94	3,02	3,21	3,42
TP (\$)	56 412 830	125 234 238	141 562 269	159 082 138
TP ratio	4,01	3,52	3,74	3,95
TNT (\$)	15 516 399	-30 643 252	-33 313 616	-35 689 509
TNT ratio	1,23	0,80	0,80	0,81
TAP (\$)	N/D	107 037 715	119 387 285	133 333 264
TAP ratio	N/D	7,35	7,60	8,05

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues et de récentes données réelles de surcoût.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

## 5.1.2.3 Implantation GE institutionnel

**Portée du sous-volet**

Ce sous-volet 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 sous-volet 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.

**Aide financière**

1,00 \$ /m<sup>3</sup> économisé, maximum 1 M\$

**Base de référence**

Selon les mesures admises et implantées

**Méthode de comptabilisation des économies**

Économie annuelle (m<sup>3</sup>) pour les mesures admises

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	481 917	300 773	307 778	307 778
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	797 400	932 155	953 864	953 864
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	29	18	18	18
<sup>4</sup> Entraînement (%)	5	2	2	2
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	16	14	14	14
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	11	8	9	9
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	5 301 087	2 406 185	2 770 000	2 770 000
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	4 028 826	2 021 195	2 326 800	2 326 800
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	600 090	249 565	293 644	309 425
Aide financière totale (\$)	6 600 990	1 996 520	2 642 799	2 784 824
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	9 417	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	8 556	10 120	13 875	17 550
Suivi & évaluation (\$)	88 141	16 339	77 962	25 962
Administration (\$)	<u>193 500</u>	<u>209 304</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	299 613	240 263	343 694	324 599
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	6 600 990	1 996 520	2 642 799	2 784 824
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>299 613</u>	<u>240 263</u>	<u>343 694</u>	<u>324 599</u>
Coûts totaux (\$)	6 900 603	2 236 783	2 986 493	3 109 423

Analyse économique				
TCTR (\$)	10 525 946	4 154 302	5 528 018	6 396 422
TCTR ratio	2,70	1,68	1,78	1,90
TP (\$)	15 861 881	7 425 467	9 750 478	10 802 558
TP ratio	3,34	2,09	2,25	2,38
TNT (\$)	-4 085 386	-4 044 981	-5 116 531	-5 304 163
TNT ratio	0,80	0,69	0,68	0,69
TAP (\$)	N/D	6 686 882	8 000 894	8 611 678
TAP ratio	N/D	4,17	3,84	3,93

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues et de récentes données réelles de surcoût.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Évaluation 2022 des volets études et implantation du programme Diagnostics et en mise en oeuvre efficaces dans les marchés CII et VGE, p. vii.

## 5.2 REMISE AU POINT DES SYSTÈMES MÉCANIQUES OU « RECOMMISSIONING »

### Portée du volet

Le volet "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.

### Aide financière

Selon les modalités détaillées sur le site [www.energir.com/remiseaupoint](http://www.energir.com/remiseaupoint)

### Base de référence

Ne s'applique pas à ce volet

### Méthode de comptabilisation des économies

Économies annuelles pour les mesures admises et implantées (m<sup>3</sup>) \* facteur d'ajustement de 87,9 %

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	25 983	30 110	29 056	28 634
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	63 812	67 128	67 128	67 128
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	16	16	16	16
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	377 158	77 957	77 957	77 957
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	6	6	6	6
<sup>7</sup> Économies unitaires - électricité (kWh)	270 256	158 862	158 862	158 862
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	38	22	23	23
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	987 367	662 416	668 287	658 592
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 206 547	634 386	639 318	631 174
Économies nettes totales - électricité (kWh)	8 626 561	2 935 761	3 069 205	3 069 205
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	24 499	18 355	18 355	18 355
Aide financière totale (\$)	930 969	403 810	422 165	422 165
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	109 167	1 667	156 556	9 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	281 039	189 397	379 687	261 040
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	930 969	403 810	422 165	422 165
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>281 039</u>	<u>189 397</u>	<u>379 687</u>	<u>261 040</u>
Coûts totaux (\$)	1 212 008	593 207	801 852	683 205

Analyse économique				
TCTR (\$)	2 606 643	1 213 632	1 355 803	1 777 766
TCTR ratio	1,85	1,80	1,77	2,08
TP (\$)	4 837 388	2 031 996	2 215 301	2 356 149
TP ratio	N/D	2,32	2,38	2,47
TNT (\$)	-1 501 282	-862 751	-1 067 848	-957 829
TNT ratio	N/D	0,57	0,54	0,58
TAP (\$)	N/D	583 856	494 413	701 192
TAP ratio	N/D	2,04	1,65	2,09

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur les données historiques. Les économies unitaires ont été ajustées pour tenir compte de la biénergie.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Suivi des résultats d'évaluation du PGEÉ d'Énergir, Rapports d'évaluation 2019, volet PE226, p. v. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.

<sup>3</sup> Suivi des résultats d'évaluation du PGEÉ d'Énergir, Rapports d'évaluation 2019, volet PE226, p. v.

<sup>4</sup> Suivi des résultats d'évaluation du PGEÉ d'Énergir, Rapports d'évaluation 2019, volet PE226, p. v.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEÉ d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> Rapports d'évaluation 2019, volet PE226, p. v.

<sup>7</sup> 2024-2026 : Basé sur les données historiques.

### 5.3 SYSTÈMES DE GESTION DE L'ÉNERGIE (PROJET PILOTE)

#### Portée du volet

Ce volet offre un appui financier aux clients pour l'implantation d'un Système de Gestion de l'Énergie (SGE) pour assurer une gestion optimisée de leur utilisation de l'énergie et ainsi améliorer de façon continue leur performance énergétique, en réalisant des économies d'énergie et des coûts persistants sur le long terme. Ces économies reposent sur les changements comportementaux et opérationnels à tous les niveaux d'une organisation, de la haute direction au personnel de plancher, affectant donc la culture même de l'organisation pour réduire le gaspillage d'énergie et améliorer l'intensité énergétique.

#### Aide financière

50 % des coûts admissibles, maximum 175 000 \$

#### Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

#### Méthode de comptabilisation des économies

Économies annuelles pour les mesures admises et implantées (m<sup>3</sup>)

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	201 122	120 673	120 673	120 673
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	73 864	137 467	196 634	202 134
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	0	5	5	5
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	10	10	10	10
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	3	3	4	5
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	603 366	362 019	482 692	603 365
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	603 366	343 918	458 557	573 197
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	47 241	68 734	98 317	101 067
Aide financière totale (\$)	850 337	206 201	393 268	505 335
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	3 000	10 120	13 875	17 550
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	105 556	9 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	165 983	183 730	371 288	308 423



<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	850 337	206 201	393 268	505 335
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>165 983</u>	<u>183 730</u>	<u>371 288</u>	<u>308 423</u>
Coûts totaux (\$)	1 016 320	389 931	764 556	813 758
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	351 319	531 550	490 004	883 860
TCTR ratio	1,25	1,98	1,46	1,74
TP (\$)	937 049	1 117 493	1 493 956	2 031 428
TP ratio	N/D	3,63	2,84	2,95
TNT (\$)	-568 732	-526 548	-945 176	-1 062 861
TNT ratio	N/D	0,66	0,61	0,65
TAP (\$)	N/D	645 888	736 602	1 195 352
TAP ratio	N/D	2,75	2,02	2,56

<sup>1</sup> Hypothèse de travail.

<sup>2</sup> Hypothèse de travail.

<sup>3</sup> 2024-2026 : D-2019-088. para. 125.

<sup>4</sup> Hypothèse de travail.

<sup>5</sup> Hypothèse de travail.

<sup>6</sup> Hypothèse de travail.

## 5.4 ENTRETIEN DES PURGEURS DE VAPEUR (PROJET PILOTE)

### Portée du volet

Ce volet vise à : i) encourager les clients à mettre en place un plan d'entretien pour leurs purgeurs de vapeur; ii) augmenter la fréquence à laquelle les audits, la réparation et le remplacement des purgeurs défectueux sont effectués par rapport à la situation actuelle; iii) inciter les clients à isoler thermiquement leurs purgeurs de vapeur.

### Aide financière

100 \$ - 100 000 \$ selon la mesure implantée

### Base de référence

Selon les mesures admises et implantées

### Méthode de comptabilisation des économies

Économie annuelle (m<sup>3</sup>) pour les mesures admises

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	S.O.	4 081	4 091	4 091
<sup>1</sup> Coût incrémental (\$)	S.O.	10 547	10 579	10 579
<sup>1</sup> Opportunisme (%)	S.O.	5	5	5
<sup>1</sup> Entraînement (%)	S.O.	0	0	0
<sup>1</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	S.O.	0	0	0
<sup>1</sup> Durée de vie (année)	S.O.	8	8	8
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	S.O.	366	380	380
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	1 493 646	1 554 580	1 554 580
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	1 418 964	1 476 851	1 476 851
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	S.O.	5 532	5 525	5 525
Aide financière totale (\$)	S.O.	2 024 712	2 099 500	2 099 500
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	S.O.	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	S.O.	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	S.O.	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	S.O.	<u>167 443</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	S.O.	189 397	277 800	315 739
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	S.O.	2 024 712	2 099 500	2 099 500
Frais d'exploitation totaux (\$)	S.O.	<u>189 397</u>	<u>277 800</u>	<u>315 739</u>
Coûts totaux (\$)	S.O.	2 214 109	2 377 300	2 415 239

Analyse économique				
TCTR (\$)	S.O.	247 251	525 941	858 955
TCTR ratio	S.O.	1,07	1,14	1,22
TP (\$)	S.O.	3 358 664	3 876 814	4 289 760
TP ratio	S.O.	1,84	1,94	2,03
TNT (\$)	S.O.	-3 515 855	-3 774 109	-3 856 502
TNT ratio	S.O.	0,48	0,50	0,51
TAP (\$)	S.O.	1 204 614	1 478 920	1 755 673
TAP ratio	S.O.	1,58	1,66	1,77

<sup>1</sup> Hypothèse de travail

## 5.5 OPTIMISATION DES CHAUFFERIES (PROJET PILOTE)

### Portée du volet

Ce volet a pour objectif d'offrir une aide financière pour les mesures suivantes : les économiseurs; la micromodulation; les sondes de O2; l'isolation thermique des équipements et accessoires.

### Aide financière

25 \$ - 300 000 \$ selon la mesure implantée

### Base de référence

Selon les mesures admises et implantées

### Méthode de comptabilisation des économies

Économie annuelle (m<sup>3</sup>) pour les mesures admises

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	S.O.	61 705	61 705	61 705
<sup>1</sup> Coût incrémental (\$)	S.O.	88 564	88 564	88 564
<sup>1</sup> Opportunisme (%)	S.O.	20	20	20
<sup>1</sup> Entraînement (%)	S.O.	0	0	0
<sup>1</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	S.O.	0	0	0
<sup>1</sup> Durée de vie (année)	S.O.	15	15	15
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	S.O.	23	33	33
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	1 419 226	2 036 281	2 036 281
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	S.O.	1 135 381	1 629 025	1 629 025
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	S.O.	35 746	35 746	35 746
Aide financière totale (\$)	S.O.	822 158	1 179 618	1 179 618
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	S.O.	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	S.O.	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	S.O.	1 667	5 556	9 785
Administration (\$)	S.O.	<u>167 443</u>	<u>245 561</u>	<u>273 495</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	S.O.	189 397	277 800	315 739
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	S.O.	822 158	1 179 618	1 179 618
Frais d'exploitation totaux (\$)	S.O.	<u>189 397</u>	<u>277 800</u>	<u>315 739</u>
Coûts totaux (\$)	S.O.	1 011 555	1 457 418	1 495 357

Analyse économique				
TCTR (\$)	S.O.	4 315 197	7 062 322	7 481 511
TCTR ratio	S.O.	3,51	4,23	4,13
TP (\$)	S.O.	7 136 204	11 239 940	11 751 801
TP ratio	S.O.	5,03	6,08	5,89
TNT (\$)	S.O.	-2 912 548	-4 268 913	-4 389 810
TNT ratio	S.O.	0,64	0,65	0,66
TAP (\$)	S.O.	4 157 182	6 460 999	6 952 472
TAP ratio	S.O.	5,35	5,70	5,93

<sup>1</sup> Hypothèse de travail

## 6 ÉNERGIE RENOUVELABLE

### Portée du programme

Ce programme vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	37	12	14	16
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 345 166	519 288	599 178	679 069
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 291 359	498 516	575 211	651 906
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	4 017	9 000	12 593	15 185
Commercialisation (\$)	13 056	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	103 167	3 333	11 111	185 570
Administration (\$)	<u>77 400</u>	<u>334 886</u>	<u>392 898</u>	<u>437 592</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	197 639	363 007	436 988	663 214
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	2 613 088	1 038 576	1 438 028	1 953 322
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>197 639</u>	<u>363 007</u>	<u>436 988</u>	<u>663 214</u>
Coûts totaux (\$)	2 810 727	1 401 583	1 875 016	2 616 536
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	7 416 866	3 547 255	4 500 620	5 474 700
TCTR ratio	2,35	2,60	2,77	2,85
TP (\$)	6 628 586	5 650 799	7 179 109	8 993 505
TP ratio	N/D	3,46	3,71	4,03
TNT (\$)	1 328 810	-2 401 195	-3 030 038	-3 920 054
TNT ratio	N/D	0,68	0,67	0,65
TAP (\$)	N/D	3 711 082	4 396 903	4 934 270
TAP ratio	N/D	3,94	3,73	3,15

**6.1 PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE - AIR POUR CHAUFFAGE DE L'ESPACE****Portée du volet**

Ce volet vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques pour le chauffage de l'espace

**Aide financière**

3 \$ par mètre cube économisé . L'aide financière maximale accordée est de 200 000 \$.

**Base de référence**

Ne s'applique pas à ce volet

**Méthode de comptabilisation des économies**

Basée sur les résultats d'une simulation énergétique

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	36 356	39 945	39 945	39 945
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	157 385	161 614	161 614	161 614
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	4	4	4	4
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	30	35	35	35
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	29	10	12	14
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	1 054 319	399 452	479 343	559 233
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	1 012 147	383 474	460 169	536 864
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	70 624	79 890	89 877	113 844
Aide financière totale (\$)	2 048 096	798 905	1 078 521	1 593 815
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 148	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	10 233	11 841	15 290	18 650
Suivi & évaluation (\$)	80 860	1 667	5 556	92 785
Administration (\$)	<u>60 665</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	154 906	185 450	223 591	337 824
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	2 048 096	798 905	1 078 521	1 593 815
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>154 906</u>	<u>185 450</u>	<u>223 591</u>	<u>337 824</u>
Coûts totaux (\$)	2 203 002	984 355	1 302 112	1 931 638

Analyse économique				
TCTR (\$)	N/D	3 167 770	4 108 876	5 098 279
TCTR ratio	N/D	2,93	3,09	3,15
TP (\$)	N/D	4 621 594	5 986 544	7 700 255
TP ratio	N/D	3,74	3,96	4,27
TNT (\$)	N/D	-1 683 276	-2 157 406	-2 933 870
TNT ratio	N/D	0,71	0,70	0,68
TAP (\$)	N/D	3 144 843	3 921 180	4 505 029
TAP ratio	N/D	4,38	4,19	3,47

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur les données historiques.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2022, Préchauffage solaire, p. 28. Coût incrémental ajusté pour tenir compte des économies unitaires prévues.

<sup>3</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2022, Préchauffage solaire, p. 28.

<sup>4</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2022, Préchauffage solaire, p. 28.

<sup>5</sup> 2024-2026 : Rapport d'évaluation 2022, Calculs des effets de bénévolat des volets du PGEE d'Énergir, p. 13.

<sup>6</sup> 2024-2026 : Rapports d'évaluation 2022, Préchauffage solaire, p. 28.



## 6.2 PRÉCHAUFFAGE SOLAIRE - PROCÉDÉS ET EAU (PROJET PILOTE)

### Portée du volet

Ce volet vise à faire la promotion des systèmes de préchauffage solaire thermiques pour les procédés et l'eau chaude.

### Aide financière

3 \$ par mètre cube économisé . L'aide financière maximale accordée est de 200 000 \$.

### Base de référence

Ne s'applique pas à ce volet

### Méthode de comptabilisation des économies

Basée sur les résultats d'une simulation énergétique

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	36 356	59 918	59 918	59 918
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	157 385	323 228	334 538	323 228
<sup>3</sup> Opportunisme (%)	4	4	4	4
<sup>4</sup> Entraînement (%)	0	0	0	0
<sup>5</sup> Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>6</sup> Durée de vie (année)	30	30	30	30
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	8	2	2	2
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	290 847	119 836	119 836	119 836
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	279 213	115 042	115 042	115 042
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	70 624	119 836	179 754	179 754
Aide financière totale (\$)	564 992	239 671	359 507	359 507
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	868	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	2 823	3 947	5 097	6 217
Suivi & évaluation (\$)	22 306	1 667	5 556	92 785
Administration (\$)	<u>16 735</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	42 733	177 557	213 397	325 390
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	564 992	239 671	359 507	359 507
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>42 733</u>	<u>177 557</u>	<u>213 397</u>	<u>325 390</u>
Coûts totaux (\$)	607 725	417 228	572 904	684 897

Analyse économique				
TCTR (\$)	N/D	379 484	391 745	376 421
TCTR ratio	N/D	1,50	1,48	1,42
TP (\$)	N/D	1 029 205	1 192 565	1 293 250
TP ratio	N/D	2,53	2,71	2,92
TNT (\$)	N/D	-717 920	-872 632	-986 184
TNT ratio	N/D	0,57	0,54	0,52
TAP (\$)	N/D	566 240	475 723	429 241
TAP ratio	N/D	2,44	1,88	1,66

<sup>1</sup> Hypothèse de travail

<sup>2</sup> Hypothèse de travail

<sup>3</sup> Hypothèse de travail

<sup>4</sup> Hypothèse de travail

<sup>5</sup> Hypothèse de travail

<sup>6</sup> Hypothèse de travail

## 7 INNOVATION EFFICACE

**Portée du 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).

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	9	2	3	6
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	360 000	80 000	120 000	240 000
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	360 000	80 000	120 000	240 000
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 600	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	7 500	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	5 556	152 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	170 067	189 397	228 687	404 040
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 125 000	971 250	1 190 000	1 837 500
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>170 067</u>	<u>189 397</u>	<u>228 687</u>	<u>404 040</u>
Coûts totaux (\$)	1 295 067	1 160 647	1 418 687	2 241 540
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	-664 857	-1 276 834	-1 848 399	-3 611 183
TCTR ratio	0,00	0,09	0,10	0,11
TP (\$)	537 730	-290 067	-668 852	-1 806 653
TP ratio	N/D	0,79	0,68	0,57
TNT (\$)	-1 271 530	-1 144 001	-1 413 032	-2 265 880
TNT ratio	N/D	0,10	0,12	0,16
TAP (\$)	N/D	-971 237	-1 138 091	-1 678 485
TAP ratio	N/D	0,11	0,15	0,21

## 7.1 INNOVATION

### Portée du volet

Ce volet 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).

### 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 volet

### Méthode de comptabilisation des économies

Volume des économies mesurées et vérifiées pour les projets de démonstration

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Paramètres</b>				
<sup>1</sup> Économies unitaires (m <sup>3</sup> )	40 000	40 000	40 000	40 000
<sup>2</sup> Coût incrémental (\$)	130 000	647 500	647 500	647 500
Opportunisme (%)	0	0	0	0
Entraînement (%)	0	0	0	0
Bénévolat (m <sup>3</sup> )	0	0	0	0
<sup>3</sup> Durée de vie (année)	5	5	5	5
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	9	2	3	6
Économies brutes totales (m <sup>3</sup> )	360 000	80 000	120 000	240 000
Économies nettes totales (m <sup>3</sup> )	360 000	80 000	120 000	240 000
<b>Aide financière</b>				
Aide financière unitaire (\$)	125 000	485 625	396 667	306 250
Aide financière totale (\$)	1 125 000	971 250	1 190 000	1 837 500
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	3 600	4 500	6 296	7 593
Commercialisation (\$)	7 500	15 788	20 387	24 867
Suivi & évaluation (\$)	4 167	1 667	5 556	152 785
Administration (\$)	<u>154 800</u>	<u>167 443</u>	<u>196 449</u>	<u>218 796</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	170 067	189 397	228 687	404 040
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	1 125 000	971 250	1 190 000	1 837 500
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>170 067</u>	<u>189 397</u>	<u>228 687</u>	<u>404 040</u>
Coûts totaux (\$)	1 295 067	1 160 647	1 418 687	2 241 540

Analyse économique				
TCTR (\$)	-664 857	-1 276 834	-1 848 399	-3 611 183
TCTR ratio	0,00	0,09	0,10	0,11
TP (\$)	537 730	-290 067	-668 852	-1 806 653
TP ratio	N/D	0,79	0,68	0,57
TNT (\$)	-1 271 530	-1 144 001	-1 413 032	-2 265 880
TNT ratio	N/D	0,10	0,12	0,16
TAP (\$)	N/D	-971 237	-1 138 091	-1 678 485
TAP ratio	N/D	0,11	0,15	0,21

<sup>1</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques.

<sup>2</sup> 2024-2026 : Basé sur des données historiques et prévisionnelles.

<sup>3</sup> Hypothèse de travail.

## 8 SENSIBILISATION

### Portée du programme

Cette initiative vise à développer des outils de communication et d'information nécessaires pour sensibiliser à l'efficacité énergétique à la fois la clientèle et les représentants d'Énergir, ses partenaires, les parties prenantes/influenceurs des différents marchés (ingénieurs-conseils, installateurs, constructeurs, etc.) et plus largement la population.

	Prévision 2022-2023	Prévision 2023-2024	Prévision 2024-2025	Prévision 2025-2026
<b>Participation et économies d'énergie</b>				
Nombre de participants	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Économies brutes totales (m³)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Économies nettes totales (m³)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
<b>Frais d'exploitation</b>				
Développement & formation (\$)	5 817	13 500	18 889	22 778
Commercialisation (\$)	509 000	607 200	732 600	891 000
Suivi & évaluation (\$)	0	5 000	16 667	29 356
Administration (\$)	<u>116 100</u>	<u>125 582</u>	<u>147 337</u>	<u>164 097</u>
Frais d'exploitation totaux (\$)	630 917	751 282	915 492	1 107 230
<b>Coût total</b>				
Aide financière totale (\$)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
Frais d'exploitation totaux (\$)	<u>630 917</u>	<u>751 282</u>	<u>915 492</u>	<u>1 107 230</u>
Coûts totaux (\$)	630 917	751 282	915 492	1 107 230
<b>Analyse économique</b>				
TCTR (\$)	-598 422	-709 158	-864 161	-1 045 148
TCTR ratio	N/D	0	0	0
TP (\$)	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TP ratio	S.O.	S.O.	S.O.	S.O.
TNT (\$)	N/D	-709 158	-864 161	-1 045 148
TNT ratio	N/D	0	0	0
TAP (\$)	N/D	-709 158	-864 161	-1 045 148
TAP ratio	N/D	0	0	0