

FICHES DES VOLETS PE111, PE202, PE210,
PE207 ET PE211 PRÉSENTANT LES DONNÉES
AJUSTÉES POUR L'ANNÉE 2016-2017 SELON
LA DÉCISION D-2018-157 (PARAGR. 26)

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétique du Québec, R-4043-2018**

DONNÉES AJUSTÉES 2016-2017 SELON LA DÉCISION D-2018-157 (PARA. 26) DE LA RÉGIE

**APPAREILS EFFICACES RÉSIDENTIEL
Chaudières efficaces (PE111)**

Programme

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

Marché

Résidentiel

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

3 326

Aide financière

900 \$ par chaudière

Base de référence

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

Méthode de comptabilisation des économies

Économie unitaire (m³) * nombre de participants

	2016-2017 ajusté*	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	544	409	409	518	518	518	518	518
Surcoût (\$)	1 800	1 791	1 791	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Opportuniste (%)	11	30	30	11	11	11	11	11
Entraînement (%)	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,322	0,308	0,308	0,299	0,305	0,308	0,315	0,325
Bénévolat (m ³)	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814	3 814
Durée de vie (année)	20	25	25	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	627	550	227	575	585	600	625	650
Économies d'énergie brutes (m ³)	340 776	224 950	92 843	297 850	303 030	310 800	323 750	336 700
Économies d'énergie nettes (m ³)	307 105	161 279	68 804	268 901	273 511	280 426	291 952	303 477
Aide financière unitaire (\$)	900	900	902	900	900	900	900	900
Aide financière totale (\$)	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	2 235	2 217	2 217	2 217	2 217
Commercialisation	2 040	4 000	0	5 600	5 600	5 600	5 600	5 600
Suivi & évaluation	73 945	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167
Administration	30 425	34 257	9 434	34 379	37 608	37 770	37 941	38 700
Total	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	564 435	495 000	204 700	517 500	526 500	540 000	562 500	585 000
Frais d'exploitation	106 410	48 067	9 955	42 214	45 424	135 586	57 187	50 683
Total	670 845	543 067	214 655	559 714	571 924	675 586	619 687	635 683
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	310 640	97 377	n/d	572 335	657 789	676 411	881 673	1 034 145
TCTR ratio	1,29	1,13	n/d	1,62	1,70	1,64	1,87	1,99
TP (\$)	n/d	1 580 659	n/d	1 846 061	1 926 130	2 025 518	2 162 694	2 305 221
TNT (\$)	n/d	(1 045 844)	n/d	(1 097 215)	(1 082 513)	(1 152 003)	(1 068 830)	(1 043 100)

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

* Les valeurs présentées dans le tableau diffèrent des données officielles incluses dans le Rapport Annuel 2016-2017 pour tenir compte des paramètres révisés dans le cadre du rapport d'évaluation portant sur le volet PE111 déposé en décembre 2017 à la Régie en suivi administratif.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétique du Québec, R-4043-2018**

DONNÉES AJUSTÉES 2016-2017 SELON LA DÉCISION D-2018-157 (PARA. 26) DE LA RÉGIE

**Appareils efficaces – affaires
Chaudières à efficacité intermédiaire (PE202)**

Programme								
Ce programme intègre des technologies qui ont comme usage final le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent un niveau d'efficacité intermédiaire. Il comprend des appareils d'une puissance de 300 000 Btu/h et plus ayant une efficacité variant de 85 % à 90 % (excluant les appareils à condensation). Le programme vise les bâtiments existants ainsi que la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
215 408								
Aide financière								
750 \$ - 10 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chaudières à gaz naturel commerciales \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 ³ /Btu/h)								
	2016-2017 ajusté*	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m ³ /Btu/h)	0,00374	0,00338	0,00338	0,00365	0,00343	0,00343	0,00343	0,00343
Puissance de l'appareil (Btu/h)	2 108 131	1 638 462	1 358 839	1 770 917	1 825 948	1 825 948	1 825 948	1 825 948
Économies unitaires (m ³)	7 888	5 538	4 593	6 464	6 269	6 269	6 269	6 269
Surcoût (\$)	11 000	9 837	9 837	11 000	11 000	11 000	11 000	11 000
Opportuniste (%)	6	19	19	6	6	6	6	6
Entraînement (%)	2	0	0	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m ³)	0,293	0,286	0,286	0,298	0,304	0,307	0,314	0,324
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	60	90	24	90	80	80	80	80
Économies d'énergie brutes (m ³)	473 254	498 420	110 229	581 756	501 540	501 540	501 540	501 540
Économies d'énergie nettes (m ³)	454 324	403 720	89 285	558 486	481 478	481 478	481 478	481 478
Aide financière unitaire (\$)	5 563	4 242	3 156	4 972	4 972	4 972	4 972	4 972
Aide financière totale (\$)	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	1 087	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 983	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	61 025	7 636	0	0	0	87 000	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	333 750	381 780	75 750	447 498	397 776	397 776	397 776	397 776
Frais d'exploitation	126 859	84 737	19 389	84 593	91 032	178 356	103 128	97 383
Total	460 609	466 517	95 139	532 090	488 807	576 131	500 904	495 159
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	1 145 285	877 049	n/d	2 123 841	1 926 879	1 992 312	2 224 855	2 403 676
TCTR ratio	2,56	2,13	n/d	3,16	3,17	3,05	3,47	3,69
TP (\$)	n/d	2 349 277	n/d	2 969 120	2 605 081	2 668 062	2 732 304	2 797 830
TNT (\$)	n/d	(887 252)	n/d	(513 847)	(388 041)	(377 387)	(200 718)	(78 889)

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

* Les valeurs présentées dans le tableau diffèrent des données officielles incluses dans le Rapport Annuel 2016-2017 pour tenir compte des paramètres révisés dans le cadre du rapport d'évaluation portant sur les volets PE202 et PE210 déposé en décembre 2017 à la Régie en suivi administratif.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétique du Québec, R-4043-2018**

DONNÉES AJUSTÉES 2016-2017 SELON LA DÉCISION D-2018-157 (PARA. 26) DE LA RÉGIE

**Appareils efficaces – affaires
Chaudières à condensation (PE210)**

Programme								
Ce programme vise les chaudières dont l'usage final est le chauffage des locaux ou les procédés et qui affichent des taux d'efficacité de plus de 90 %. Le programme s'adresse aux bâtiments existants ainsi qu'à la nouvelle construction et peut intéresser à la fois les clients existants et les nouveaux clients.								
Marché								
CII et VGE								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
64 250								
Aide financière								
900 \$ - 25 000 \$ selon l'appareil								
Base de référence								
Chaudières à gaz naturel < 300 000 Btu/h à efficacité standard de 82 % Chaudières à gaz naturel commerciales >= 300 000 Btu/h à efficacité standard de 80 %								
Méthode de comptabilisation des économies								
Puissance de l'appareil (Btu/h) * gain unitaire (m ³ /Btu/h)								
	2016-2017 ajusté*	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Gain unitaire (m ³ /Btu/h) appareils < 300 000 Btu/h	0,00762	0,00456	0,00456	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762	0,00762
Gain unitaire (m ³ /Btu/h) appareils >= 300 000 Btu/h	0,00725	0,00609	0,00609	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725	0,00725
Puissance de l'appareil (Btu/h)	615 207	886 340	547 288	597 297	591 964	586 726	581 579	576 522
Économies unitaires (m ³)	4 485	3 585	3 219	4 355	4 260	4 190	4 107	4 016
Surcoût (\$)	9 028	12 404	12 404	8 957	8 743	8 585	8 399	8 195
Opportuniste (%)	8	28	28	8	8	8	8	8
Entraînement (%)	2	2	2	2	2	2	2	2
Coûts évités (\$/m ³)	0,292	0,286	0,286	0,297	0,303	0,306	0,313	0,323
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	20	20	20	20	20	20	20	20
Données du programme								
Nombre de participants bruts	999	1 100	326	1 110	1 120	1 130	1 140	1 150
Économies d'énergie brutes (m ³)	4 480 500	3 943 800	1 049 437	4 834 500	4 771 347	4 734 244	4 682 099	4 618 563
Économies d'énergie nettes (m ³)	4 211 670	2 918 412	776 583	4 544 430	4 485 066	4 450 189	4 401 173	4 341 449
Aide financière unitaire (\$)	4 385	4 071	3 947	3 991	3 900	3 833	3 755	3 669
Aide financière totale (\$)	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	4 895	7 500	0	12 700	12 700	12 700	12 700	12 700
Suivi & évaluation	67 652	7 636	0	0	0	90 000	11 429	4 167
Administration	60 850	68 515	18 867	68 758	75 215	75 539	75 882	77 400
Total	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	4 381 000	4 478 000	1 286 700	4 430 040	4 368 533	4 331 785	4 280 741	4 218 871
Frais d'exploitation	133 398	85 824	19 389	85 493	91 932	182 256	104 028	98 283
Total	4 514 398	4 563 824	1 306 089	4 515 533	4 460 465	4 514 041	4 384 769	4 317 155
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	9 051 835	2 064 158	n/d	16 267 171	17 342 350	18 504 073	19 861 305	21 176 689
TCTR ratio	2,09	1,21	n/d	2,82	2,97	3,10	3,30	3,49
TP (\$)	n/d	12 409 571	n/d	23 150 041	23 439 995	23 852 965	24 193 206	24 473 611
TNT (\$)	n/d	(7 468 062)	n/d	(4 414 953)	(3 584 364)	(2 777 284)	(1 709 673)	(630 529)

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

* Les valeurs présentées dans le tableau diffèrent des données officielles incluses dans le Rapport Annuel 2016-2017 pour tenir compte des paramètres révisés dans le cadre du rapport d'évaluation portant sur les volets PE202 et PE210 déposé en décembre 2017 à la Régie en suivi administratif.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétique du Québec, R-4043-2018**

DONNÉES AJUSTÉES 2016-2017 SELON LA DÉCISION D-2018-157 (PARA. 26) DE LA RÉGIE

Diagnostiques et mise en oeuvre efficaces

Études et implantation – CII (PE207)

Programme								
Ce programme traite des études de faisabilité visant le gaz naturel et qui ont pour but d'encourager les clients à engager une firme spécialisée afin de dépister des opportunités d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les exploiter.								
Marché								
CII								
Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)								
392 951								
Aide financière								
50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximum établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 5 000 \$								
Base de référence								
Ne s'applique pas à ce programme								
Méthode de comptabilisation des économies								
Les économies sont comptabilisées pour les études seulement lorsque les mesures sont admises et implantées.								
	2016-2017 ajusté*	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	988	19 417	4 877	0	2 555	2 555	2 555	2 555
Surcoût (\$)	16 700	16 264	16 264	16 700	16 700	16 700	16 700	16 700
Opportuniste (%)	6	7	7	-	6	6	6	6
Entraînement (%)	0	1	1	-	0	0	0	0
Coûts évités (\$/m ³)	0,291	0,284	0,284	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	106 165	106 165	106 165	0	106 165	106 165	106 165	106 165
Durée de vie (année)	8	9	9	8	8	8	8	8
Données du programme								
Nombre de participants bruts	83	50	28	0	14	50	58	60
Économies d'énergie brutes (m ³)	82 000	970 850	136 563	0	34 429	125 821	145 727	148 982
Économies d'énergie nettes (m ³)	182 474	1 018 764	234 534	0	136 405	222 313	241 025	244 085
Aide financière unitaire (\$)	2 044	3 276	1 493	7 317	7 317	7 317	7 317	7 317
Aide financière totale (\$)	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	0	2 174	522	3 135	3 117	3 117	3 117	3 117
Commercialisation	4 820	7 500	0	18 611	13 056	13 056	13 056	13 056
Suivi & évaluation	85 015	7 636	0	90 000	0	0	11 429	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	169 690	163 800	41 800	402 420	424 370	439 004	468 271	504 854
Frais d'exploitation	211 537	154 339	38 256	249 261	166 602	167 250	179 366	272 139
Total	381 227	318 139	80 056	651 682	590 973	606 254	647 637	776 993
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	(2 857 453)	1 213 459	n/d	(236 424)	(173 154)	(511 478)	(561 688)	(618 204)
TCTR ratio	0,11	2,24	n/d	0,00	0,61	0,49	0,50	0,50
TP (\$)	n/d	2 282 048	n/d	381 694	474 139	132 495	95 704	132 776
TNT (\$)	n/d	(610 685)	n/d	(618 118)	(637 964)	(680 950)	(702 776)	(796 055)

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

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

* Les valeurs présentées dans le tableau diffèrent des données officielles incluses dans le Rapport Annuel 2016-2017 pour tenir compte des paramètres révisés dans le cadre du rapport d'évaluation portant sur les volets PE207 et PE211 déposé en décembre 2017 à la Régie en suivi administratif.

**Demande relative au Plan directeur en transition,
innovation et efficacité énergétique du Québec, R-4043-2018**

DONNÉES AJUSTÉES 2016-2017 SELON LA DÉCISION D-2018-157 (PARA. 26) DE LA RÉGIE

**Diagnostics et mise en oeuvre efficaces
Études et implantation – VGE (PE211)**

Programme

Ce programme vise à encourager les clients à engager une firme spécialisée ou à utiliser leurs ressources internes qualifiées afin de faire des études de faisabilité pour dépister des occasions d'efficacité énergétique et de suggérer des mesures pour les concrétiser.

Marché

VGE

Consommation moyenne du participant type (historique 3 ans)

19 267 016

Aide financière

50 % du coût de l'étude sans toutefois dépasser un montant maximal établi selon le palier de consommation du client et pouvant aller jusqu'à 20 000 \$.

Base de référence

Ne s'applique pas à ce programme

Méthode de comptabilisation des économies

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

	2016-2017 ajusté*	Prévision 2017-2018	Réel 31-01-2018	Prévision 2018-2019	Prévision 2019-2020	Prévision 2020-2021	Prévision 2021-2022	Prévision 2022-2023
Paramètres du programme								
Économies unitaires (m ³)	131 333	298 667	140 147	0	50 042	50 042	50 042	50 042
Surcoût (\$)	45 500	85 063	85 063	45 500	45 500	45 500	45 500	45 500
Opportuniste (%)	10	20	20	-	10	10	10	10
Entraînement (%)	1	4	4	-	1	1	1	1
Coûts évités (\$/m ³)	0,252	0,256	0,256	0,256	0,261	0,264	0,271	0,280
Bénévolat (m ³)	0	0	0	0	0	0	0	0
Durée de vie (année)	9	9	9	9	9	9	9	9
Données du programme								
Nombre de participants bruts	24	30	14	0	0	12	30	31
Économies d'énergie brutes (m ³)	3 151 993	8 960 010	1 962 051	0	0	582 489	1 475 638	1 495 055
Économies d'énergie nettes (m ³)	2 868 314	7 526 408	1 648 123	0	0	530 065	1 342 831	1 360 500
Aide financière unitaire (\$)	14 008	13 276	9 977	18 512	18 512	18 512	18 512	18 512
Aide financière totale (\$)	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation (\$)								
Développement et formation	536	2 174	522	4 035	4 017	4 017	4 017	4 017
Commercialisation	0	4 000	7	15 111	8 556	8 556	8 556	8 556
Suivi & évaluation	85 015	3 261	0	90 000	0	0	6 958	101 167
Administration	121 701	137 029	37 734	137 516	150 430	151 078	151 765	154 800
Total	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Coûts du programme (\$)								
Aide financière	336 189	398 280	139 684	555 356	573 868	592 380	610 892	629 404
Frais d'exploitation	207 252	146 464	38 263	246 661	163 002	163 650	171 295	268 539
Total	543 441	544 744	177 947	802 018	736 870	756 030	782 187	897 943
Test de rentabilité								
TCTR (\$)	4 268 561	12 339 396	n/d	(233 958)	(154 607)	677 838	2 184 352	2 385 589
TCTR ratio	4,68	6,56	n/d	0,00	0,00	2,08	2,61	2,63
TP (\$)	n/d	17 254 043	n/d	526 754	544 312	1 525 029	3 095 685	3 225 154
TNT (\$)	n/d	(370 189)	n/d	(760 711)	(698 919)	(721 744)	(583 602)	(497 258)

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

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

* Les valeurs présentées dans le tableau diffèrent des données officielles incluses dans le Rapport Annuel 2016-2017 pour tenir compte des paramètres révisés dans le cadre du rapport d'évaluation portant sur les volets PE207 et PE211 déposé en décembre 2017 à la Régie en suivi administratif.