

**P É R I O D E D ' A M O R T I S S E M E N T D E S
A I D E S F I N A N C È R E S D U
P L A N G L O B A L E N E F F I C A C I T É É N E R G É T I Q U E
(P G E É)**

TABLE DES MATIÈRES

1	CONTEXTE.....	3
2	DURÉE DE VIE DES MESURES D'ÉCONOMIES D'ÉNERGIE DU PGEÉ.....	4
3	IMPACT TARIFAIRE	6
	CONCLUSION	6

Annexe A : Calcul du revenu requis

1 CONTEXTE

1 Dans sa décision D-2017-094¹, la Régie de l'énergie (Régie) reconnaissait les aides financières
2 du Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ) d'Énergir à titre d'actifs réglementaires inclus à
3 la base de tarification et rémunérés au taux du coût moyen pondéré du capital à partir de la
4 Cause tarifaire 2017-2018.

5 Dans cette même décision², la Régie autorisait l'amortissement des aides financières du PGEÉ
6 incluses à la base de tarification sur une période de 10 ans, débutant le 1^{er} octobre de l'année
7 financière suivant celle où les coûts ont été encourus. Soulignons que cette période
8 d'amortissement de 10 ans était conservatrice, car la durée de vie moyenne des économies
9 d'énergie du PGEÉ était estimée à 18 ans lors de cette cause tarifaire³.

10 Dans le cadre du présent dossier, **Énergir, s.e.c. (Énergir) demande à la Régie d'allonger la**
11 **période d'amortissement des aides financières de son PGEÉ de 10 ans à 15 ans pour les**
12 **aides financières versées à partir du 1^{er} octobre 2025.** Cette demande vise à ce que la période
13 d'amortissement reflète mieux la durée de vie des mesures d'économies d'énergie
14 subventionnées par les programmes du PGEÉ, ce qui permettrait d'atténuer les impacts tarifaires
15 du PGEÉ lors des prochaines années.

16 Notons qu'Hydro-Québec Distribution a également demandé à la Régie d'allonger la période
17 d'amortissement des aides financières de ses programmes d'efficacité énergétique et de gestion
18 de la demande de puissance de 10 à 15 ans⁴ dans sa Cause tarifaire 2025. La période
19 d'amortissement de 15 ans reflète la durée de vie moyenne estimée des mesures d'économies
20 d'énergie et de puissance de ces programmes pour l'année 2025⁵. Dans sa
21 décision D-2025-022⁶, la Régie a autorisé cette demande. De plus, dans sa
22 décision D-2025-033⁷, la Régie a précisé que la période d'amortissement de 15 ans s'applique

¹ [D-2017-094, paragr. 73.](#)

² [D-2017-094, paragr. 84.](#)

³ [R-3987-2016, Gaz Métro-13, Document 3, p. 14.](#)

⁴ [R-4270-2024, HQD-3, Document 1, p. 10.](#)

⁵ Ibid.

⁶ [D-2025-022, paragr. 166.](#)

⁷ [D-2025-033, paragr. 98.](#)

1 pour les dépenses encourues en aides financières prévues dès le 31 décembre 2024 et que la
2 période d'amortissement de 10 ans continue de s'appliquer pour le solde non amorti des aides
3 financières en efficacité énergétique mises en service au 31 décembre des années 2023 et
4 précédentes.

5 Après avoir présenté la durée de vie moyenne des mesures d'économies d'énergie du PGEÉ
6 pour l'année 2025-2026 à la section 2, la section 3 présente les impacts tarifaires de la demande
7 d'Énergir par rapport à la situation actuelle.

2 DURÉE DE VIE DES MESURES D'ÉCONOMIES D'ÉNERGIE DU PGEÉ

8 La durée de vie des mesures d'économies d'énergie subventionnées par les programmes du
9 PGEÉ repose sur des études réalisées par des évaluateurs indépendants. Ces études sont
10 déposées à la Régie pour fin d'examen dans le cadre des rapports annuels du PGEÉ.

11 La durée de vie moyenne des économies d'énergie du PGEÉ pondérée en fonction des budgets
12 autorisés d'aides financières pour l'année 2025-2026 du PGEÉ⁸ est de 16,5 ans, comme en fait
13 foi le tableau 1 de la page suivante.

14 Énergir souhaite une meilleure adéquation entre la période d'amortissement des aides financières
15 de son PGEÉ et la durée de vie utile pondérée des mesures d'économies d'énergie des
16 programmes du PGEÉ, de manière à rapprocher les coûts et les bénéfices générés par les
17 mesures d'économie d'énergie que recevront les clients participants pendant plusieurs années
18 selon le principe d'appariement reconnu par la Régie.

19 Par conséquent, une période d'amortissement des aides financières du PGEÉ de 15 ans est
20 jugée plus adéquate par Énergir, comparativement à la période actuelle de 10 ans.

⁸ [D-2023-127, paragr. 224 et 230.](#)

Tableau 1
Durée de vie des volets et programmes du PGEÉ en 2025-2026

Programme/volet	Durée de vie (ans)	Budget d'aides financières autorisé 2025-2026 (\$)
APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL	11	38 000
Thermostats intelligents	10	310 000
Combo à condensation à haute efficacité (projet pilote)	18	70 000
SOUTIEN MFR	s. o.	661 100
Supplément MFR – Résidentiel	s. o.	1 100
Supplément MFR – CII	s. o.	660 000
APPAREILS EFFICACES – AFFAIRES	19	3 232 881
Chaudières à efficacité intermédiaire	20	60 000
Thermostat intelligent – petits clients CII (projet pilote)	16	35 000
Chaudières à condensation	20	2 581 924
Chauffe-eau à condensation	18	-
Infrarouge	17	176 631
Hotte à débit variable	15	181 638
Aérotherme à condensation	18	197 689
CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES	28	6 632 307
Rénovation	13	532 078
Nouvelle construction	29	6 100 228
DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICACES	15	44 284 951
Études et implantation	15	40 078 333
Remise au point des syst. mécaniques des bâtiments	7	422 165
Système de gestion de l'énergie (projet pilote)	10	505 335
Entretien des purgeurs de vapeur (projet pilote)	8	2 099 500
Optimisation des chaufferies (projet pilote)	15	1 179 618
ÉNERGIE RENOUVELABLE	34	1 953 322
Préchauffage solaire – air pour chauffage de l'espace	35	1 593 815
Préchauffage solaire – procédés et eau (projet pilote)	30	359 507
INNOVATION EFFICACE	5	1 837 500
Innovation	5	1 837 500
SENSIBILISATION	s. o.	-
DURÉE DE VIE MOYENNE/TOTAL PGEÉ	16,5	58 932 061

3 IMPACT TARIFAIRE

1 Le calcul d'impact tarifaire marginal, présenté à l'annexe A, a été effectué sur une période de
2 15 ans pour refléter adéquatement l'impact du changement de la période d'amortissement des
3 investissements du PGEÉ de 10 ans à 15 ans à partir de l'année financière 2025-2026.

4 Cette analyse a été effectuée en utilisant l'impact marginal de la proposition d'Énergir sur les
5 montants d'aides financières autorisés du PGEÉ de 59,0 M\$ pour l'année 2025-2026⁹. Énergir
6 prévoit que ce changement générera un impact tarifaire à la baisse de 8,6 M\$ sur 10 ans¹⁰ et que
7 l'effet s'inversera ensuite, pour se stabiliser avec un léger impact tarifaire cumulatif net à la hausse
8 de 1,3 M\$ à l'année 16¹¹. L'impact sur le coût de service a été déterminé en tenant compte des
9 paramètres suivants :

- 10 • Le rendement attribuable à la base de tarification moyenne est calculé selon le coût en
11 capital prospectif pondéré (avant impôts) en vigueur, soit 6,16 %; et
- 12 • La dépense d'impôts est établie selon les taux actuellement en vigueur, soit 26,50 %.

CONCLUSION

13 **En conclusion, Énergir demande à la Régie :**

- 14 • **d'approuver une période d'amortissement des aides financières du PGEÉ de 15 ans**
15 **pour les aides financières qui seront versées à partir du 1^{er} octobre 2025; et**
- 16 • **de maintenir la période d'amortissement des aides financières du PGEÉ de 10 ans**
17 **pour le solde non amorti des aides financières versées pour les années financières**
18 **2024-2025 et précédentes.**

⁹ Décision [D-2023-127, paragr. 224 et 230.](#)

¹⁰ Annexe A, page 1, ligne 89.

¹¹ Annexe A, page 1, ligne 88.

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2025-2026, R-4287-2024



ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

PGEÉ_10 ans VS 15 ans	Type de projet	-	Représentant	
	Type de client	-	Conseiller	
	Région		OTP	0
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³		0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	0	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable		0	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)
Taxe sur les services publics		0	0	0	0	0	0
Redevances		0	0	0	0	0	0
Impôts		0	13 814	41 443	69 072	96 700	96 700
Rendement		0	60 557	181 672	302 786	423 901	423 901
Revenu requis	0	0	(1 891 774)	(1 743 031)	(1 594 287)	(1 445 544)	(1 445 544)
Revenus		0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)		0	0	0	0	0	0
Revenu de distribution		0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	(1 891 774)	(1 743 031)	(1 594 287)	(1 445 544)	(1 445 544)
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		(1 296 801)	(1 148 058)	(999 314)	(850 571)	(701 828)	

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 135 476)	Contribution tarifaire (15 ans)	(242 823)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 462 784)	Contribution tarifaire (20 ans)	1 325 356
Contribution tarifaire (10 ans)	(8 626 403)	Contribution tarifaire (40 ans)	1 325 356
Point mort tarifaire			
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)			
Indice de profitabilité (IP 40 ans)			

Date d'impression : 2025-04-14 14:37

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2025-2026, R-4287-2024



ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

PGEÉ_10 ans	Type de projet -	Représentant
	Type de client -	Conseiller
	Région	OTP
	Municipalité	
	Nb de clients potentiels	
		Coût en capital prospectif avant impôt 6,16%
		Coût en capital prospectif après impôt 5,56%

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)	(1 966 146)
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	96 700	124 329	151 958	179 587	207 215	234 844
Rendement	423 901	545 016	666 130	787 245	908 359	1 029 474
Revenu requis	(1 445 544)	(1 296 801)	(1 148 058)	(999 314)	(850 571)	(701 828)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0	0	0	0	0	0
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(1 445 544)	(1 296 801)	(1 148 058)	(999 314)	(850 571)	(701 828)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(553 085)	5 270 981	4 973 494	4 676 008	4 378 521

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 135 476)	Contribution tarifaire (15 ans)	(242 823)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 462 784)	Contribution tarifaire (20 ans)	1 325 356
Contribution tarifaire (10 ans)	(8 626 403)	Contribution tarifaire (40 ans)	1 325 356

Point mort tarifaire	0,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	

Date d'impression : 2025-04-14 14:37

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2025-2026, R-4287-2024



ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

PGEÉ_10 ans	Type de projet -	Représentant	
	Type de client -	Conseiller	
	Région	OTP	
	Municipalité		
	Nb de clients potentiels		
		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
		Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	(1 966 146)	(1 966 146)	3 932 291	3 932 291	3 932 291	3 932 291
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	234 844	262 473	248 658	193 401	138 143	82 886
Rendement	1 029 474	1 150 588	1 090 031	847 802	605 573	363 344
Revenu requis	(701 828)	(553 085)	5 270 981	4 973 494	4 676 008	4 378 521
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0	0	0	0	0	0
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(701 828)	(553 085)	5 270 981	4 973 494	4 676 008	4 378 521

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	4 081 034	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 135 476)	Contribution tarifaire (15 ans)	(242 823)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 462 784)	Contribution tarifaire (20 ans)	1 325 356
Contribution tarifaire (10 ans)	(8 626 403)	Contribution tarifaire (40 ans)	1 325 356

Point mort tarifaire	0,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	

Date d'impression : 2025-04-14 14:37

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2025-2026, R-4287-2024



ÉNERGIR, S.E.C.
CALCUL DU REVENU REQUIS
BUDGET

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

PGEÉ_10 ans	Type de projet -	Représentant
	Type de client -	Conseiller
	Région	OTP
	Municipalité	
	Nb de clients potentiels	
		Coût en capital prospectif avant impôt 6,16%
		Coût en capital prospectif après impôt 5,56%

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	3 932 291	3 932 291	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	82 886	27 629	(0)	(0)	(0)	(0)
Rendement	363 344	121 115	0	0	0	0
Revenu requis	4 378 521	4 081 034	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0	0	0	0	0	0
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	4 378 521	4 081 034	0	0	0	0
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 135 476)	Contribution tarifaire (15 ans)	(242 823)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 462 784)	Contribution tarifaire (20 ans)	1 325 356
Contribution tarifaire (10 ans)	(8 626 403)	Contribution tarifaire (40 ans)	1 325 356
Point mort tarifaire	0,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)			
Indice de profitabilité (IP 40 ans)			

Date d'impression : 2025-04-14 14:37