DEMANDE D'AUTORISATION DES INVESTISSEMENTS INFÉRIEURS AU SEUIL ET PLANIFICATION PLURIANNUELLE DES INVESTISSEMENTS POUR 2025-2026

TABLE DES MATIÈRES

1 INTRODUCTION 3
2 SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2025-2026 4
3 PROJETS D'INVESTISSEMENT INFÉRIEURS AU SEUIL PAR CATÉGORIE 5
3.1 DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU 6
3.2 DÉVELOPPEMENT ASSOCIÉ AU GAZ DE SOURCE RENOUVELABLE (GSR) 8
3.3 AMÉLIORATION DU RÉSEAU 10
3.3.1 Risques 13
3.3.2 Respect des exigences 14
3.3.3 Enjeux clients – capacité hydraulique 16
3.3.4 Amélioration des actifs 17
3.3.5 Renforcement du réseau de transmission 20
3.3.6 Adaptation du réseau GSR 21
3.3.7 Mesurage 22
3.4 ENTREPOSAGE DU GAZ 22
3.5 INSTALLATIONS GÉNÉRALES 23
3.6 FRAIS GÉNÉRAUX CORPORATIFS 24
3.7 ACTIFS INTANGIBLES – DÉVELOPPEMENT INFORMATIQUE 25
3.8 SUBVENTIONS 26
4 IMPACT TARIFAIRE DES INVESTISSEMENTS 27
5 IMPACT SUR LA FIABILITÉ DU SERVICE DE DISTRIBUTION DU GAZ NATUREL 28
6 PLAN PLURIANNUEL DES INVESTISSEMENTS 28
7 CONCLUSION 29

Annexe 1 : Impacts tarifaires pour les investissements ne générant pas de revenus additionnels (NGRA)

Annexe 2 : Impacts tarifaires pour les investissements générant des revenus additionnels (GRA) – Développement associé aux GSR

Annexe 3 : Impacts tarifaires pour les investissements générant des revenus additionnels (GRA) – Développement du réseau

Annexe 4 : État d'avancement de la planification stratégique des investissements en adaptation de réseau pour l'injection de GSR

1 INTRODUCTION

Depuis plusieurs années, Énergir, s.e.c. (Énergir) présente, dans le cadre de ses dossiers tarifaires, une version de son plan pluriannuel d'investissements répondant aux critères fixés dans la décision D-2015-181 de la Régie de l'énergie (Régie), soit :

> « [418] ***Elle demande également à Gaz Métro de présenter dorénavant la prévision des coûts d'investissement sur un horizon de cinq années. L'information présentée devra notamment prendre en compte les investissements à prévoir en lien avec la Stratégie, le plan de développement des ventes ainsi que les projets dont la réalisation a nécessité ou nécessitera une autorisation de la Régie, en vertu de l'article 73 de la Loi.*** »

De plus, dans sa décision D-2018-080, la Régie formulait la demande suivante à l'égard des investissements inférieurs au seuil devant faire l'objet d'une demande d'autorisation en vertu de l'article 73 de la *Loi sur la Régie de l'énergie* (la Loi), et de l'article 1 du *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie* (le Règlement) :

> « [409] *Dans le contexte du changement de paradigme dicté par sa décision D-2018-040, la Régie est d'avis qu'Énergir devra désormais présenter, dans le cadre de chacun de ses dossiers tarifaires, des demandes d'autorisation conformes au* Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie *(le Règlement) pour ses projets d'investissement inférieurs au seuil. Elle considère également qu'il y a lieu de déterminer clairement, au préalable, les renseignements qui sont exigés d'Énergir en vertu du Règlement, notamment à l'article 5 qui précise :*
>
> > *« 5. Une demande d'autorisation visée au deuxième alinéa de l'article 1 est faite par catégorie d'investissements et doit comporter les informations suivantes :*
> >
> > *1° la description synthétique des investissements et de leurs objectifs;*
> >
> > *2° les coûts associés à chaque catégorie d'investissements;*
> >
> > *3° la justification des investissements en relation avec les objectifs visés;*
> >
> > *4° l'impact sur les tarifs;*
> >
> > *5° l'impact sur la fiabilité du réseau de transport d'électricité et sur la qualité de prestation du service de transport d'électricité ou de distribution d'électricité ou de gaz naturel ».* »

Le présent document, pour lequel le format de présentation a reçu l'approbation de la Régie dans ses décisions D-2020-126, D-2023-116 et D-2023-127, permettra à la Régie de :

- prendre acte des coûts anticipés pour les prochaines années dans le cadre du plan pluriannuel des investissements d'Énergir, et de

- porter un jugement sur le caractère *a priori* prudemment acquis et utile des investissements inférieurs au seuil prévus pour l'année témoin projetée.

Il est à noter que l'utilisation d'arrondis dans les tableaux qui suivent peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

2 SOMMAIRE DES INVESTISSEMENTS 2025-2026

Comme expliqué en introduction, Énergir souhaite, par la présente demande, obtenir l'autorisation de la Régie – conformément à l'article 73, al. 1, paragr. 1 de la Loi – pour la réalisation de ses projets d'investissements inférieurs au seuil. En vertu de l'article 1, al. 2 du Règlement, une autorisation de la Régie est requise, notamment pour construire des immeubles ou actifs destinés à la distribution de gaz naturel dont le coût est inférieur au seuil.

Le tableau 20 présente tous les investissements prévus pour 2025-2026. Ces investissements totalisent 240,7 M$ et comportent :

- les projets d'investissement dont les coûts individuels sont inférieurs au seuil; et
- les projets d'investissement dont les coûts sont supérieurs au seuil, nécessitant donc une autorisation spécifique, incluant ceux ayant été autorisés et qui sont prévus être intégrés à la base de tarification au cours de l'année tarifaire (projets majeurs) et ceux n'étant pas prévus être intégrés à la base de tarification au cours de l'année tarifaire (projets hors base).

Or, ce sont les projets d'investissement inférieurs au seuil, présentés au tableau 1 et estimés à 212,3 M$, qui font l'objet de la présente demande d'autorisation.

3 PROJETS D'INVESTISSEMENT INFÉRIEURS AU SEUIL PAR CATÉGORIE

Le tableau 1 présente les investissements faisant l'objet de la demande d'autorisation.

Tableau 1

Sommaire des investissements inférieurs au seuil

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Développement du réseau	41,7	47,3	51,1
GSR	1,8	(3,7)	0,0
Amélioration du réseau	81,5	77,0	75,3
Entreposage gaz	3,1	3,1	3,4
Installations générales	25,9	26,8	24,8
Frais généraux corporatifs capitalisés	25,3	23,5	25,6
Subventions	0,0	0,0	0,0
Total immobilisations	**179,5**	**174,0**	**180,3**
Actifs intangibles – Développement informatique	32,0	35,6	32,0
TOTAL	**211,5**	**209,7**	**212,3**

Énergir demande à la Régie d'approuver les projets d'investissement inférieurs au seuil estimés à 212,3 M$ pour l'année 2025-2026.

3.1 DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU

Description des investissements et justification en relation avec les objectifs

Le tableau 2 présente les investissements prévus relatifs au développement du réseau qui sont nécessaires pour assurer le raccordement de la nouvelle clientèle et alimenter les ajouts de charge de la clientèle actuelle. Les investissements en renforcement du réseau de distribution visent, quant à eux, à accroître la capacité et la flexibilité d'opération du réseau de distribution. Les projets de développement du réseau sont réalisés en fonction de leur rentabilité. La rentabilité projetée des nouveaux investissements est présentée à la pièce Énergir-I, Document 2, laquelle illustre la rentabilité du plan de développement 2025-2026.

Tableau 2

Investissements – Développement du réseau

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Immobilisations en développement du réseau	37,7	45,8	45,3
Renforcement du réseau de distribution	4,0	1,5	5,8
TOTAL investissements < seuil	**41,7**	**47,3**	**51,1**
Projets majeurs	1,2	7,7	0,2
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**42,9**	**55,0**	**51,4**
Projets à être autorisés	2,1	3,9	0,0
TOTAL des investissements	**45,0**	**58,9**	**51,4**

Les tableaux 3 et 4 présentent le lien entre les investissements prévus en 2025-2026 avec les différents plans de développement.

Tableau 3

Répartition des additions de 2026 par plan de développement

Additions en immobilisations à la base de tarification de 2026 (Énergir-L, Doc. 2, p. 2)	(000 $)	Répartition des investissements selon les différents plans de développement et années de réalisation des travaux			
		Plans de dév. antérieurs réalisés en 2025-2026 (note 1 ds le texte) (000 $)	Plan de dév. 2025 réalisé en 2025-2026 (note 2 ds le texte) (000 $)	Plan de dév. 2026 réalisé en 2025-2026 (note 3 ds le texte) (000 $)	Autres investissements en dév. du réseau (note 4 ds le texte) (000 $)
Développement du réseau, excluant le GSR	51 356	6 445	21 161	18 917	4 833

Tableau 4

Répartition des investissements du plan de développement 2026

Investissements en immobilisations du plan de dév. 2025-2026 [1] (note 5 ds le texte)	(000 $)	Contributions clients du plan de dév. 2025-2026[1] (000 $)	Ajustements pour exclure les FGC* [2] (note 6 ds le texte) (000 $)	Investissements en immobilisations du plan de dév. 2025-2026, excluant les FGC* (000 $)	Répartition des investissements selon l'année de réalisation des travaux	
					Plan de dév. 2025-2026 réalisé en 2025-2026 (note 3 ds le texte) (000 $)	Plan de dév. 2025-2026 réalisé en 2026-2027 et années suivantes (note 7 ds le texte) (000 $)
An 0	36 125	(297)	(10 095)	25 733	18 917	6 815
An 1	92	(213)		(121)		(121)
An 2	3	(2)		1		1
An 3	105			105		105
An 4	16			16		16
An 5	0			0		0
Total	**36 341**	**(512)**	**(10 095)**	**25 734**	**18 917**	**6 816**

[1] Énergir-I, Document 2, p. 1, col. 18, lignes 11 à 16 et lignes 23 à 28 – Plan proposé.
[2] Énergir-I, Document 2, p. 1, col. 17, ligne 29 – Plan proposé.
* Frais généraux corporatifs.

Il existe un délai entre le moment où une vente est signée et le moment où les coûts de construction sont engagés. Ce délai varie en fonction de l'envergure du projet, de la catégorie de marché et du type de travaux qui seront effectués. Ainsi, une portion des coûts de construction sera encourue durant l'année de signature de la vente et la portion résiduelle sera engagée durant les années subséquentes. Le montant de 6,4 M$ (note 1, tableau 3) représente la portion des

coûts qui seront engagés en 2025-2026 relativement à des plans de développement antérieurs à 2024-2025. Le montant de 21,2 M$ (note 2, tableau 3) représente la portion des coûts qui seront engagés en 2025-2026 relativement au plan de développement de 2024-2025. Le montant de 18,9 M$ (note 3, tableaux 3 et 4) représente, quant à lui, la portion des coûts qui seront engagés en 2025-2026 relativement au plan de développement de 2025-2026. Le montant de 4,8 M$ (note 4, tableau 3) représente des coûts engagés en 2025-2026 en lien avec des activités de développement du réseau qui ne sont pas considérées dans un plan de ventes, puisqu'elles ne nécessitent pas de raccordement.

Le classement, en année, des investissements en immobilisations du plan de développement 2025-2026 ne représente pas une hiérarchie en termes d'années financières (note 5, tableau 4). Il s'agit plutôt d'un classement établi en termes d'années relativement à des projets, et ce, sans égard à l'année financière dans laquelle ceux-ci seront réalisés. L'an 0 représente ainsi la période d'investissements en infrastructure nécessaire avant que le projet ne soit mis en service. L'an 1 du projet débute dès la date d'ouverture du premier compteur. Les coûts présentés pour les années 1 à 5 représentent les investissements additionnels, tels que les coûts de branchements encourus pour les clients qui se joindront au projet ultérieurement.

Un ajustement doit être effectué pour retrancher les frais généraux corporatifs (FGC) de 10,1 M$ inclus dans le plan de développement (note 6, tableau 4) puisqu'une partie de ces frais est présentée au tableau 16 des investissements en FGC plutôt que dans les investissements en développement du réseau.

Le montant de 6,8 M$ (note 7, tableau 4) représente la portion des coûts qui seront engagés en 2026-2027 et au cours des années subséquentes pour le plan de développement de 2025-2026.

3.2 DÉVELOPPEMENT ASSOCIÉ AU GAZ DE SOURCE RENOUVELABLE (GSR)

Description des investissements et justification en relation avec les objectifs

Énergir soumet que les producteurs de gaz de source renouvelable (GSR) sont responsables de la production du biogaz et du nettoyage pour en faire du GSR, alors qu'Énergir détient les actifs de raccordement qui servent à injecter le GSR dans le réseau de distribution. Bien que les particularités de certains projets pourraient faire en sorte que les actifs d'Énergir associés au

développement du GSR soient légèrement différents d'un projet à l'autre, la nature des actifs demeure très semblable pour l'ensemble des projets. Ces actifs sont les suivants :

- Un poste d'injection comprenant les équipements suivants :
  - Les équipements d'analyse de la qualité du gaz, incluant :
    - un chromatographe permettant de valider le pouvoir calorifique du gaz avant son injection dans le réseau d'Énergir,
    - des analyseurs de sulfure d'hydrogène, d'oxygène, d'humidité, de soufre et de densité,
  - Le poste de régulation/mesurage, qui inclut des régulateurs permettant de maintenir constante la pression de sortie du poste et le mesurage permettant de mesurer le volume du gaz injecté dans le réseau,
  - Le système d'odorisation, permettant de doser le volume d'odorant requis afin d'odoriser le gaz naturel avant de l'injecter dans le réseau gazier,
  - Le système d'automatisation et l'instrumentation, permettant la communication des données en provenance des équipements vers le centre de contrôle du réseau (CCR) d'Énergir afin de contrôler à distance l'entrée ou le refus du GSR,
  - L'abri servant à entreposer les équipements,
  - Les équipements de sécurité;
- Un poste de vanne (vanne d'entrée/sortie);
- Une conduite de service qui constitue les lignes d'entrée et de sortie du gaz entre le poste d'injection et le poste de vannes et la ligne de retour/recyclage vers l'usine du producteur en cas de refus du gaz;
- Une conduite raccordant le poste d'injection au réseau d'Énergir qui permet d'injecter le GSR dans le réseau de distribution.

Énergir tient à préciser que le poste de livraison évoqué dans la décision D-2020-126[1] n'existe pas à proprement dit et réfère donc au poste d'injection. Quant au point de livraison, celui-ci

[1] Dossier R-3867-2023.

représente la jonction entre la conduite émanant du poste d'injection et le réseau de distribution d'Énergir où aucun équipement n'est installé.

Comme mentionné auparavant, bien que la nature des actifs soit très semblable pour l'ensemble des projets, les montants des investissements peuvent varier considérablement d'un projet à l'autre. Les écarts d'investissements entre les projets sont principalement dus aux différentes longueurs de conduites requises pour raccorder le poste d'injection au réseau de distribution d'Énergir.

Tableau 5

Développement associé au gaz de source renouvelable (GSR)

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
GSR	1,8	(3,7)	0,0
TOTAL investissements < seuil	**1,8**	**(3,7)**	**0,0**
Projets majeurs	33,6	38,5	2,4
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**35,5**	**34,8**	**2,4**
Projets à être autorisés	14,4	1,4	(0,5)
TOTAL des investissements	**49,9**	**36,2**	**1,9**

3.3 AMÉLIORATION DU RÉSEAU

Description des investissements et de leurs objectifs

Le réseau d'Énergir comporte plus de 11 500 kilomètres de conduites et près de 175 000 branchements d'immeubles desservant sa clientèle. Ces actifs sont au cœur de sa mission d'entreprise, soit la distribution fiable et sécuritaire du gaz naturel à sa clientèle.

La stratégie de gestion des actifs est un processus axé sur l'évaluation des risques à partir de diagnostics du réseau. Elle vise à gérer l'équilibre entre les risques, les coûts et la performance, à partir d'une meilleure compréhension du profil actuel du réseau, de l'identification du profil souhaité et de la détermination des façons de combler les écarts entre ces deux profils. Ceci permet ultimement d'améliorer la sécurité et la pérennité des installations.

La stratégie de gestion des actifs vise non seulement à intégrer les exigences réglementaires – lesquelles visent principalement la sécurité et la fiabilité du réseau – mais elle a également comme objectif de considérer d'autres intrants dans la prise de décision, en évaluant également les risques des menaces observées sur l'ensemble des valeurs d'affaires de l'entreprise. Ces valeurs sont la sécurité, la fiabilité d'approvisionnement, les impacts financiers, la conformité légale et réglementaire, la réputation de l'entreprise et la protection de l'environnement.

Différents processus ont été mis en place et permettent de rendre la stratégie de gestion des actifs opérationnelle et fluide :

- L'*identification des menaces* a pour objectif d'identifier les menaces qui pourraient potentiellement affecter les différentes catégories d'actifs d'Énergir;
- La *gestion des risques* a pour but d'évaluer le niveau de risque afin d'identifier les menaces qui excèdent le seuil de tolérance aux risques d'Énergir;
- La *planification des solutions* permet de ramener les risques identifiés précédemment sous le seuil de tolérance en identifiant et en évaluant différentes solutions pour en arriver à une recommandation finale;
- L'*optimisation du portfolio des projets* permet d'en déterminer la liste et le budget requis pour l'année à venir. L'exercice d'optimisation se fait en simulant plusieurs scénarios de portfolio de projets et tient compte de différents critères comme la capacité financière de l'entreprise, la disponibilité des mains-d'œuvre interne et externe, les besoins, priorités et échéanciers des organisations comme les villes, les ministères et autres partenaires d'affaires.

Le processus de la réalisation du portfolio des projets est celui qui décrit les étapes de l'exécution des projets inclus dans le portfolio annuel. Ce processus comporte une étape de présentation d'un bilan annuel des réalisations. La stratégie de gestion des actifs est un processus évolutif qui s'améliore au fil du temps, en fonction des besoins et des exigences. La priorisation des projets est revue en continu selon les besoins, les urgences et les contraintes internes et externes. Les prévisions d'investissement sont basées sur les connaissances, l'expérience et les informations disponibles au moment où le présent document est rendu public. Énergir rappelle qu'elle n'est toutefois pas à l'abri de devoir procéder à des investissements additionnels importants lors de la

découverte d'un nouveau risque non connu à ce jour, ou à la suite d'un incident, ou en raison de nouvelles demandes externes auxquelles elle devrait se conformer.

Six catégories d'investissement ont été définies : risques, respect des exigences, enjeux clients – capacité hydraulique –, amélioration des actifs, renforcement du réseau de transmission et adaptation du réseau GSR. Le tableau suivant présente les coûts anticipés pour ces six catégories d'investissement.

Bien que le mesurage ne constitue pas une activité faisant partie du plan de gestion des actifs, cette catégorie d'investissement a été intégrée au tableau suivant de manière à harmoniser sa présentation à celle utilisée dans la pièce des additions à la base de tarification, soit la pièce Énergir-L, Document 2.

Tableau 6

Investissements – Amélioration du réseau

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Risques	10,6	11,1	11,3
Respect des exigences	11,0	9,6	7,2
Enjeux clients – capacité hydraulique	0,4	0,8	0,0
Amélioration des actifs	42,0	41,7	41,7
Renforcement du réseau de transmission	0,0	0,0	0,0
Adaptation du réseau GSR	0,5	0,1	1,3
Mesurage	16,9	13,7	13,8
TOTAL investissements < seuil	**81,5**	**77,0**	**75,3**
Projets majeurs	0,0	0,0	15,7
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**81,5**	**77,0**	**91,0**
Projets à être autorisés	15,3	44,2	17,2
TOTAL des investissements	**96,8**	**121,2**	**108,2**

3.3.1 Risques

Description des investissements et de leurs objectifs

Les projets de la catégorie *Risques* sont des projets requis à la suite de situations représentant des risques par rapport aux valeurs d'affaires d'Énergir et qui se situent au-delà du seuil de tolérance.

Tableau 7
Amélioration du réseau - Risques

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Régulateurs intérieurs	1,8	2,3	2,1
2) Joints mécaniques	5,9	5,5	6,7
3) Croisements d'égout	0,1	0,0	0,1
4) Odorisation	1,5	2,1	1,6
5) Configurations mécaniques avec brides souterraines	0,3	0,2	0,0
6) Capuchon de té en plastique	0,9	1,0	0,9
7) Risques non connus à ce jour	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements < seuil	**10,6**	**11,1**	**11,3**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**10,6**	**11,1**	**11,3**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	**10,6**	**11,1**	**11,3**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Régulateurs intérieurs : relocalisation à l'extérieur des bâtiments des régulateurs de pression des postes de mesurage situés à l'intérieur des bâtiments. Dans des cas moins fréquents, ces régulateurs pourraient demeurer à l'intérieur avec des mesures de mitigation supplémentaires;

2) Joints mécaniques : construction de nouveaux réseaux pour remplacer les réseaux construits avec des joints mécaniques;

3) Croisement d'égouts : visent à mitiger le risque lié à la présence de conduites de gaz dans les conduites d'égout et à effectuer les travaux correctifs;

4) Odorisation : remplacement des systèmes d'odorisation dont la technologie est désuète ou problématique par un nouveau système qui répond aux besoins actuels, comme la traçabilité de l'injection d'odorant dans le réseau;

5) Configurations mécaniques avec brides souterraines : encapsulage de brides souterraines sur des configurations mécaniques spécifiques présentes sur le réseau de distribution (CL 2400 kPa) et pour lesquelles un risque au-delà du seuil a été évalué à la suite des événements de la fuite sur la Route 116 en 2017. Ce programme se termine en 2024-2025, aucun budget n'a été prévu en 2025-2026;

6) Capuchon de té en plastique : remplacement d'une catégorie de capuchons en plastique sur certains tés de branchement dont la dégradation peut éventuellement mener à une petite fuite de gaz. Les investissements visent à remplacer les tés de branchements Aldyl-A;

7) Risques non connus à ce jour : risques futurs qui pourraient être identifiés, notamment à la suite d'incidents ou de nouvelles demandes externes. Aucun budget n'a été prévu en 2024-2025 ni en 2025-2026 dans cette rubrique, car Énergir n'envisage pas d'enjeu à court terme. Toutefois, des montants budgétaires ont été prévus dans cette rubrique aux années 2026-2027 à 2029-2030, dans le sommaire pluriannuel des investissements basés sur les connaissances générales et sur l'expérience.

3.3.2 Respect des exigences

<u>Description des investissements et de leurs objectifs</u>

Les projets de la catégorie *Respect des exigences* sont des projets requis afin de :

- répondre aux exigences internes (normes internes d'Énergir);
- répondre aux exigences externes, lesquelles sont des engagements auprès de tiers, plus particulièrement les propriétaires des sites où les infrastructures d'Énergir sont installées (ex. : ministère des Transports et de la Mobilité durable (MTMD) – anciennement ministère des Transports du Québec (MTQ) – municipalités); et
- se conformer à la réglementation ou à des changements à des normes externes.

Tableau 8

Amélioration du réseau - Respect des exigences

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Relocalisation des conduites en arrière-lot	0,0	0,0	0,0
2) MTMD – Différents projets	5,1	0,4	1,1
3) Enveloppe *Infrastructures*	1,7	0,5	1,1
4) Repavages municipaux	3,1	2,1	2,7
5) Enveloppe PCF *	1,0	2,0	2,0
6) Autres projets	0,1	0,5	0,3
7) Exigences non connues à ce jour	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements < seuil	**11,0**	**9,6**	**7,2**
Projets majeurs	(0,0)	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**11,0**	**9,6**	**7,2**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	**11,0**	**9,6**	**7,2**

* projets de construction facturables.

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Relocalisation des conduites en arrière-lot : élimination des conduites principales localisées en arrière-lot et de leurs branchements pour raccorder ces mêmes bâtiments en façade à partir de la rue;

2) MTMD – différents projets : différents projets, dont la réfection de certains viaducs ainsi que la réfection de routes et d'autoroutes provinciales, qui obligent Énergir à relocaliser des segments de conduites existantes;

3) Enveloppe *Infrastructures* : il s'agit d'une enveloppe budgétaire pour considérer les projets de réfection des infrastructures municipales qui sont communiqués à Énergir en cours d'année. L'expérience et l'historique des dernières années sont à la base des prévisions. Une partie des investissements liés à l'élimination des joints mécaniques se retrouve dans la présente catégorie. En effet, pour les projets de

réfection des infrastructures municipales où l'on retrouve des réseaux gaziers avec joints mécaniques, Énergir profite de ces opportunités, dans la mesure du possible, pour mieux planifier et harmoniser ses interventions avec celles des municipalités;

4) Repavages municipaux : une liste des projets de repavages municipaux est communiquée à Énergir en début d'année. Cette liste ainsi que l'expérience et l'historique des dernières années sont à la base des prévisions. Une partie des investissements liés à l'élimination des joints mécaniques se retrouve dans la présente catégorie. En effet, pour les projets de repavage des municipalités où l'on retrouve des réseaux gaziers avec joints mécaniques, Énergir profite de ces opportunités, dans la mesure du possible, pour mieux planifier et harmoniser ses interventions avec celles des municipalités;

5) Enveloppe PCF (projets de construction facturables) : coûts relatifs aux déplacements d'une infrastructure du réseau de distribution d'Énergir à la suite de travaux effectués par une municipalité. Cette catégorie de coûts de la gestion des actifs découle du renouvellement de l'entente intervenue entre Énergir et l'Union des municipalités du Québec (UMQ) à l'automne 2019;

6) Autres projets : tous projets qui ne se retrouvent pas dans les autres catégories d'investissements, comme les projets sur les conduites enfouies et les conduites suspendues;

7) Exigences non connues à ce jour : exigences futures qui pourraient être identifiées à la suite de nouvelles demandes externes. Aucun budget n'a été prévu en 2024-2025 ni en 2025-2026 dans cette rubrique, car Énergir n'envisage pas de nouvelle demande à court terme. Toutefois, des montants budgétaires ont été prévus dans cette rubrique aux années 2026-2027 à 2029-2030 dans le sommaire pluriannuel des investissements basés sur les connaissances générales et sur l'expérience.

3.3.3 Enjeux clients – capacité hydraulique

Description des investissements et de leurs objectifs

Les projets de la catégorie *Enjeux clients – capacité hydraulique* sont requis pour maintenir la pression minimale dans le réseau afin d'assurer la desserte de la clientèle existante d'Énergir ou sécuriser l'approvisionnement de clients existants.

Tableau 9

Amélioration du réseau –
Enjeux clients – Capacité hydraulique

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Amélioration de la capacité hydraulique du réseau	0,4	0,8	0,0
TOTAL investissements < seuil	**0,4**	**0,8**	**0,0**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**0,4**	**0,8**	**0,0**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	**0,4**	**0,8**	**0,0**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Amélioration de la capacité hydraulique du réseau : ce sont principalement des projets requis pour maintenir la pression minimale dans le réseau afin d'assurer la desserte de la clientèle existante d'Énergir ou de sécuriser l'approvisionnement de clients existants.

3.3.4 Amélioration des actifs

Description des investissements et de leurs objectifs

Il s'agit de projets requis pour assurer la pérennité des infrastructures ou pour permettre l'implantation de nouvelles technologies. Ces projets sont issus principalement des correctifs requis à la suite des visites des techniciens d'Énergir, assistés du personnel de l'Ingénierie au besoin, dans le cadre du programme d'entretien préventif. Ces projets comprennent aussi les réparations urgentes à la suite de fuites.

Les prévisions sont basées sur la connaissance des projets en cours, l'expérience des dernières années et les opinions de spécialistes de l'Ingénierie, en collaboration avec les « groupes – terrain » responsables des opérations sur le réseau.

Tableau 10

Amélioration du réseau - Amélioration des actifs

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Postes de livraison et compression	14,5	12,9	11,7
2) Postes de détente/prédétente	1,1	2,2	1,4
3) Postes de mesurage	1,2	0,5	1,6
4) Postes de vannes	2,5	2,0	2,3
5) Conduites enfouies	7,3	8,3	10,2
6) Conduites suspendues	3,4	3,9	2,0
7) Conduites submergées	0,0	0,0	0,1
8) Enveloppes de protection cathodique	4,1	4,2	4,8
9) Autres projets	0,0	0,2	0,0
10) Travaux correctifs divers	7,8	7,5	7,6
11) Postes d'injection GSR	0,1	0,0	0,1
TOTAL investissements < seuil	**42,0**	**41,7**	**41,7**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**42,0**	**41,7**	**41,7**
Projets à être autorisés	15,3	32,2	17,2
TOTAL des investissements	**57,3**	**73,9**	**58,9**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Postes de livraison et compression : principalement des investissements dans les postes de livraison en travaux civils ou mécaniques, comme refaire le revêtement des postes, changer le système de régulation, remplacer des clôtures, ajouter des équipements de mesurage et remplacer des chaudières pour améliorer l'efficacité énergétique, ainsi que des investissements dans les postes de compression, comme l'optimisation des contrôles des stations de compression et procéder à des modifications aux différents procédés reliés au fonctionnement des compresseurs (systèmes de lubrification, de refroidissement, de purge, de filtration);

2) Postes de détente/prédétente : principalement des investissements en travaux civils ou mécaniques, comme refaire le revêtement des postes, changer le système de régulation, remplacer des clôtures, ajouter des mises à la terre, ajouter des vannes et remplacer les portes d'accès de voûte;

3) Postes de mesurage : principalement des investissements pour éviter le gaz perdu pour les compteurs surdimensionnés ou pour la réfection du revêtement de certains postes et la mise à niveau des équipements de régulation;

4) Postes de vannes : principalement l'abandon et le remplacement de postes existants en mauvais état ou la réfection du revêtement des postes existants;

5) Conduites enfouies : principalement le remplacement des conduites d'acier présentant des déficiences en matière de protection contre la corrosion par des conduites de polyéthylène, des déviations de conduites ou des réfections par différents moyens pour accroître la protection de certaines conduites;

6) Conduites suspendues : principalement le remplacement des supports de conduites, la réfection du revêtement ou l'abandon et la reconstruction de conduites;

7) Conduites submergées : principalement la réfection du revêtement ou l'abandon et la reconstruction de conduites;

8) Enveloppes de protection cathodique : principalement l'installation d'anodes ou l'installation de bornes ou la réparation de redresseurs pour le système de protection cathodique;

9) Autres projets : tous les autres projets qui ne se retrouvent pas dans les autres catégories d'investissements, comme le remplacement de branchements d'immeubles et autres;

10) Travaux correctifs divers : corrections d'équipements sur les branchements d'immeubles, abandons de branchements d'immeubles et gestion des servitudes;

11) Poste d'injection GSR : à la suite de l'autorisation de la Régie (décision D-2022-123, paragr. 546) d'intégrer à son coût de service en distribution les coûts d'investissements réalisés après la mise en service des installations d'un producteur de GSR, Énergir prévoit un budget visant à remplacer ou à mettre à niveau les

équipements en place, comme remplacer les systèmes analytiques pour la qualité du GSR et traiter les bris d'équipements.

3.3.5 Renforcement du réseau de transmission

Description des investissements et de leurs objectifs

Les projets de la catégorie *Renforcement du réseau de transmission* sont des projets qui visent à accroître la capacité et la flexibilité opérationnelle du réseau de transmission d'Énergir.

Tableau 11

Amélioration du réseau –
Renforcement du réseau de transmission

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Renforcement du réseau de transmission	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements < seuil	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	0,0	0,0	0,0

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Renforcement du réseau de transmission : Aucun investissement en renforcement de réseau de transmission inférieur au seuil n'est prévu pour l'exercice 2024-2025 et 2025-2026 et aucun investissement en renforcement de réseau de transmission supérieur au seuil n'est prévu pour l'exercice 2025-2026.

3.3.6 Adaptation du réseau GSR

Description des investissements et de leurs objectifs

Les projets de la catégorie *Adaptation du réseau GSR* sont des projets qui visent à adapter le réseau de distribution d'Énergir pour ainsi accroître la capacité d'injection de gaz naturel renouvelable bénéficiant à l'ensemble de sa clientèle.

Tableau 12

Amélioration du réseau – Adaptation du réseau GSR

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Adaptation du réseau GSR	0,5	0,1	1,3
TOTAL investissements < seuil	**0,5**	**0,1**	**1,3**
Projets majeurs	0,0	0,0	15,7
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**0,5**	**0,1**	**17,0**
Projets à être autorisés	0,0	12,0	0,0
TOTAL des investissements	**0,5**	**12,1**	**17,0**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

1) Adaptation du réseau GSR : Cette catégorie d'investissements comprend, sans s'y limiter, de nouvelles conduites pour boucler le réseau, des postes conçus pour injecter des volumes présents sur des segments à basse pression vers des segments à plus haute pression en amont (poste à rebours), des nouveaux points de contrôle, etc. En phase 1 du présent dossier, Énergir a proposé l'inclusion des actifs de la station de GSR porté de Saint-Flavien (à l'exception du poste d'injection et de la conduite de raccordement) aux actifs d'adaptation de réseau GSR.

Suivi demandé au paragraphe 420 de la décision D-2024-113

À l'annexe 4 du présent document, Énergir présente le suivi sur l'état d'avancement de la planification stratégique des investissements en adaptation de réseau pour l'injection de GSR.

3.3.7 Mesurage

Description des investissements et justification en relation avec les objectifs

Les investissements de la catégorie *Mesurage* sont principalement réalisés lors du remplacement des compteurs neufs ou recyclés, pour lesquels un sceau de non-conformité a été apposé à la suite de leur inspection.

Tableau 13

Amélioration du réseau - Mesurage

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Mesurage	16,9	13,7	13,8
TOTAL investissements < seuil	**16,9**	**13,7**	**13,8**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**16,9**	**13,7**	**13,8**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	**16,9**	**13,7**	**13,8**

3.4 ENTREPOSAGE DU GAZ

Description des investissements et justification en relation avec les objectifs

Il s'agit d'investissements nécessaires afin d'effectuer des mises à niveau aux normes de l'*Association canadienne de normalisation* (ex. : Code Z-276) ou de toutes autres instances normatives ou législatives, et afin d'assurer la fiabilité et la sécurité entourant l'usine de liquéfaction et d'en améliorer les procédés et les infrastructures.

Tableau 14

Investissements – Entreposage du gaz

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Entreposage du gaz	3,1	3,1	3,4
TOTAL investissements < seuil	**3,1**	**3,1**	**3,4**
Projets majeurs	7,6	12,9	1,2
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**10,7**	**16,0**	**4,6**
Projets à être autorisés	0,0	0,0	0,0
TOTAL des investissements	**10,7**	**16,0**	**4,6**

3.5 INSTALLATIONS GÉNÉRALES

Description des investissements et de leurs objectifs

Il s'agit d'investissements nécessaires afin d'assurer l'entretien et l'amélioration des installations générales.

Tableau 15

Investissements – Installations générales

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
1) Installations générales	25,9	26,8	24,8
TOTAL investissements < seuil	**25,9**	**26,8**	**24,8**
Projets majeurs	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**25,9**	**26,8**	**24,8**
Projets à être autorisés	2,5	2,0	0,0
TOTAL des investissements	**28,4**	**28,8**	**24,8**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

- Les investissements au niveau des structures et améliorations se composent de projets de modernisation des infrastructures, comme l'aménagement des bureaux d'affaires, les améliorations locatives, s'il y a lieu, et le réaménagement du siège social;
- Des sommes sont aussi allouées pour le mobilier et les équipements de bureau dans le but de remplacer le mobilier désuet, d'aménager les nouveaux bureaux d'affaires ou de nouveaux espaces de travail;
- Les investissements au niveau des équipements de transport et de la machinerie lourde sont requis annuellement afin de moderniser la flotte et de maintenir l'âge moyen à un niveau acceptable en regard des dépenses en entretien et réparation, mais aussi pour répondre à de nouveaux besoins;
- Chaque année, des investissements sont nécessaires au niveau de l'outillage et des équipements de travail dans le but de maintenir et de moderniser les équipements essentiels au bon déroulement des opérations, et aussi pour répondre à de nouveaux besoins;
- Les équipements informatiques sont constitués de montants investis dans la téléphonie, les divers équipements de télécommunication, le remplacement d'équipements et la mise à niveau du matériel et des serveurs.

3.6 FRAIS GÉNÉRAUX CORPORATIFS

Description des investissements et de leurs objectifs

Il s'agit d'investissements correspondant aux frais généraux corporatifs (FGC) encourus pour la réalisation des investissements.

Tableau 16

Investissements – Frais généraux corporatifs

Allocation	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Développement du réseau	9,6	9,0	9,4
GSR	0,2	0,1	0,0
Autres	15,5	14,5	16,1
TOTAL investissements < seuil	**25,3**	**23,5**	**25,6**
Projets majeurs	0,4	0,3	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**25,7**	**23,7**	**25,6**
Projets à être autorisés	0,8	2,6	1,8
TOTAL des investissements	**26,5**	**26,4**	**27,4**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

Les FGC sont les frais administratifs associés aux activités de soutien à la planification et à la réalisation de certains projets d'investissement et ne sont pas attribués à un projet en particulier étant donné leur caractère général. Plus précisément, ces frais contribuent à la réalisation de plusieurs catégories d'immobilisations. Les frais généraux corporatifs de 9,4 M$ prévus au budget 2026 du développement du réseau, additionnés d'une portion de l'amortissement des véhicules relatif au développement du réseau, correspondent au montant de 10,1 M$ présenté dans le plan de développement à titre de frais généraux corporatifs (Énergir-I, Document 2).

3.7 ACTIFS INTANGIBLES – DÉVELOPPEMENT INFORMATIQUE

Description des investissements et de leurs objectifs

Il s'agit d'investissements nécessaires au maintien et à l'amélioration des outils technologiques.

Tableau 17

Investissements – Actifs intangibles

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Développement informatique	32,0	35,6	32,0
TOTAL investissements < seuil	**32,0**	**35,6**	**32,0**
Projets majeurs	0,0	1,8	0,0
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**32,0**	**37,5**	**32,0**
Projets à être autorisés	3,1	3,7	7,7
TOTAL des investissements	**35,1**	**41,1**	**39,7**

Justification des investissements en relation avec les objectifs

- Portefeuille de projets d'amélioration et de développement : investissements visant à améliorer et à développer des outils technologiques;
- Investissements en produits et plateformes : investissements visant à assurer le maintien du parc informatique par l'achat et la mise à niveau des logiciels et l'évolution des produits informatiques par le développement de nouvelles fonctionnalités.

3.8 SUBVENTIONS

Description des investissements et justification en relation avec les objectifs

Les subventions correspondent aux différentes aides financières accordées par les différents paliers gouvernementaux.

Tableau 18
Investissements – Subventions

Projets	Budget autorisé CT 2025 *(M$)*	Prévision 4/8 2025 *(M$)*	Budget 2026 *(M$)*
Développement du réseau	0,0	0,0	0,0
GSR	0,0	0,0	0,0
TOTAL investissements < seuil	**0,0**	**0,0**	**0,0**
Projets majeurs	(15,0)	(13,6)	(15,2)
TOTAL investissements inclus à la base de tarification	**(15,0)**	**(13,6)**	**(15,2)**
Projets à être autorisés	(10,8)	(11,7)	(2,1)
TOTAL des investissements	**(25,8)**	**(25,3)**	**(17,3)**

4 IMPACT TARIFAIRE DES INVESTISSEMENTS

Énergir présente l'impact tarifaire sur 1 an et cumulatif sur 5 ans des investissements inférieurs au seuil pour l'année 2025-2026. L'information est présentée conformément aux décisions D-2018-080 et D-2020-126.

Le calcul de l'impact tarifaire se fait par catégorie, soit un calcul sur un horizon de 20 ans pour les investissements en *Développement associé au GSR* et un calcul sur un horizon de 40 ans pour les investissements ne générant pas de revenus additionnels (NGRA) et pour les investissements en *Développement du réseau*. Pour ces derniers, bien que le calcul soit effectué sur un horizon de 40 ans, les volumes et revenus signés avec une portion de gaz naturel traditionnel (GNT) sont uniquement considérés sur une période de 20 ans plutôt que sur 40 ans, conformément au suivi concernant la décision D-2023-018. Tous les calculs des impacts tarifaires sont réalisés à partir du modèle d'évaluation de la rentabilité des projets d'extension (le Modèle) selon les paramètres en vigueur lors des calculs.

Le tableau suivant présente l'impact tarifaire des investissements inférieurs au seuil pour l'année 2025-2026. Les résultats détaillés du calcul de l'impact tarifaire des années 1 à 5 pour chacune des trois catégories sont présentés aux annexes 1 à 3.

Tableau 19
Impact tarifaire des investissements

	NGRA (M$)	GRA		Total (M$)
		Développement GSR (M$)	Développement du réseau (M$)	
Impact tarifaire sur 1 an	14,7	0	(1,1)	13,6
Impact tarifaire cumulatif sur 5 ans	96,0	0	(5,7)	90,3
Investissements	151,7	0	60,6	212,3

5 IMPACT SUR LA FIABILITÉ DU SERVICE DE DISTRIBUTION DU GAZ NATUREL

Les investissements qui seront entrepris en *Développement du réseau* offrent à Énergir l'opportunité d'accroître sa clientèle sans entraîner d'impact sur la qualité de prestation du service de distribution du gaz naturel, alors que la réalisation de l'ensemble des autres investissements lui permettra d'assurer la sécurité et la fiabilité d'approvisionnement des clients existants, en plus d'accroître la capacité et la flexibilité opérationnelle de son réseau.

6 PLAN PLURIANNUEL DES INVESTISSEMENTS

Le tableau suivant présente les investissements inférieurs ou supérieurs au seuil, prévus au cours des années 2026 à 2030.

Tableau 20

Sommaire pluriannuel des investissements

Projets	2025-2026 (M$)	2026-2027 (M$)	2027-2028 (M$)	2028-2029 (M$)	2029-2030 (M$)
Développement du réseau	51,4	63,1	63,0	48,0	49,0
GSR	1,9	31,6	31,2	31,8	32,4
Amélioration de réseau	108,2	89,5	92,3	85,2	89,7
Entreposage du gaz	4,6	11,6	16,8	7,6	2,4
Installations générales	24,8	26,8	26,7	27,4	27,6
FGC capitalisés	27,4	27,9	28,5	29,1	29,6
Subventions	(17,3)	(3,1)	(2,6)	(2,6)	(2,7)
SOUS-TOTAL – IMMOBILISATIONS	**201,0**	**247,4**	**255,9**	**226,4**	**228,0**
Actifs intangibles – Développement informatique	39,7	37,7	35,3	37,1	38,9
TOTAL DES INVESTISSEMENTS	**240,7**	**285,1**	**291,2**	**263,5**	**266,8**

7 CONCLUSION

Énergir demande à la Régie :

- **d'autoriser, pour l'année 2025-2026, les projets d'acquisition ou de construction d'immeubles ou d'actifs inférieurs au seuil, estimés à 212,3 M$, destinés à la distribution de gaz naturel et pour lesquels une autorisation est requise en vertu de l'article 73 de la Loi et de son règlement d'application;**
- **de prendre acte du dépôt de son plan pluriannuel des investissements anticipés pour les prochaines années.**
- **de prendre acte de sa réponse au suivi du paragr. 420 de la décision D-2024-113 présenté à l'annexe 4 du présent document et de s'en déclarer satisfaite.**

Paramètres 2024-2025

	RR2025
Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Amélioration du réseau	28,9 ans
Amortissement comptable - Entreposage (LSR)	40,2 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil	50,6 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement	36,3 ans
Amortissement comptable - Servitude	70,8 ans
Amortissement comptable - Compteurs 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 7 ans	7,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 12 ans	12,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 15 ans	15,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 20 ans	20,0 ans
Amortissement fiscal - Amélioration du réseau	6,0%
Amortissement fiscal - Entreposage (LSR)	8,0%
Amortissement fiscal - Compteurs	20,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil	6,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement	6,0%
Amortissement fiscal - Servitude	0,0%
Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans	10,0 ans
Taux fiscal année 1 en vigueur (50%, 100% ou 150%)	100%
Frais UMQ - Montréal *(voir onglet UMQ)*	3,5%
Frais UMQ - Québec *(voir onglet UMQ)*	3,5%
Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable *(voir onglet UMQ)*	2,5%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux de base sur premier 1,5 M$	14,45%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux sur coût excédant 1,5 M$	2,00%
Taxe sur les services publics (sur excédent de 750M$)	1,50%
Taux de redevance à la Régie de l'énergie ($/10³m³)	1,8484
Taux de redevance à la Régie du bâtiment ($/10³m³)	0,5430
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût de la dette	4,190%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,47%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	6,16%
Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

Grille des coûts marginaux statutaires 2023-2024

		Année 1	Années 2 et +	Entretien conduites
Extension	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,72 $/m
Branchement	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,00 $/m
Ajout de charge	Résidentiel	70,71 $	- $	0,00 $/m
Extension	Amélioration réseau	- $	- $	0,72 $/m
Extension	CII	242,31 $	143,84 $	0,72 $/m
Branchement	CII	242,31 $	143,84 $	0,00 $/m
Ajout de charge	CII	95,93 $	- $	0,00 $/m
Extension	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,72 $/m
Branchement	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,00 $/m
Ajout de charge	VGE	78,02 $	2,81 $	0,00 $/m

Note : conforme à la décision D-2022-098.

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026 -
(En dollars)

énergir

CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse : **40 ans**

A- Résultats pour chaque période d'analyse

Attention lors de l'interprétation des résultats ci-dessous *: Pour un projet de conduite dont l'amortissement se fait sur plus de 40 ans, il n'est pas approprié d'utiliser un TRI ou un IP sur une plus courte période, puisque la récupération de la valeur comptable non amortie (valeur résiduelle) baisse le résultat. La période d'analyse choisie devrait à tout le moins être cohérente avec la durée de l'amortissement des actifs acquis lors du projet.*

	TRI	IP	PMT	PR	Contribution tarifaire annuelle	Contribution tarifaire actualisée sans	VAN
1 ans					14 666 223	13 815 206	
2 ans					26 809 825	37 903 986	
3 ans					25 998 831	59 154 538	
4 ans					24 789 244	78 851 834	
5 ans	-6,55%	0,57			23 098 931	95 983 757	-64 625 904
10 ans	-6,28%	0,36	> 40 ans	41,0 ans	9 088 804	131 581 635	-96 517 879
15 ans	-6,22%	0,25			7 628 401	150 602 090	-113 924 977
20 ans	-6,53%	0,18			6 038 942	161 725 087	-124 261 798
25 ans	-7,63%	0,14			4 876 925	168 546 188	-130 899 151
30 ans	-10,18%	0,12			-133 819	171 709 447	-133 870 771
35 ans	-9,31%	0,12			-77 373	171 709 088	-134 003 274
40 ans	-6,85%	0,12			-49 589	171 696 941	-134 097 132

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
B- Coût de service	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Coûts d'opération	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxes sur les services publics		1 276 447	1 231 275	1 186 102	1 140 930	1 095 757	1 050 585	1 005 413	960 240	915 068	869 896	824 723	779 551	734 379	689 206	644 034	598 862	553 689	508 517	463 345	418 172	373 000	327 828	282 655	237 483	192 311	147 138	101 966	56 793	15 996	14 567	13 139	11 711	10 283	8 855	7 427	5 998	4 570	3 142	1 714	286
Redevances volumétriques		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Amortissements des immobilisations		13 607 741	13 607 741	13 607 741	13 352 298	12 699 514	5 536 916	5 536 916	5 536 916	4 214 963	3 646 200	3 506 306	3 506 306	3 506 306	3 506 306	3 384 320	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	2 719 862	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212
Impôts		-0 141 846	3 885 164	3 957 528	3 898 361	3 688 784	1 156 625	1 157 938	1 301 936	886 646	743 144	748 734	796 502	838 001	868 363	850 977	740 733	762 198	778 822	791 039	799 231	803 741	804 873	802 900	788 075	768 616	760 712	748 607	754 410	630 200	-306 453	-285 009	-265 091	-244 585	-229 404	-213 443	-198 017	-184 850	-172 067	-160 202	-149 191
Rendement		8 923 882	8 085 645	7 247 409	6 412 655	5 615 876	5 054 194	4 213 120	4 372 046	4 071 688	3 829 564	3 609 267	3 393 278	3 177 290	2 961 301	2 749 070	2 552 079	2 366 571	2 181 064	1 995 556	1 810 048	1 624 540	1 439 032	1 253 525	1 068 017	882 509	697 001	511 494	325 986	149 460	62 756	56 891	51 026	45 161	39 296	33 431	27 566	21 701	15 836	9 971	4 106
Total - Coût de service	**0**	**14 666 223**	**26 809 825**	**25 998 831**	**24 789 244**	**23 099 931**	**12 798 319**	**12 493 386**	**12 172 137**	**10 088 305**	**9 088 804**	**8 689 030**	**8 475 437**	**8 254 056**	**8 025 177**	**7 628 481**	**6 903 163**	**6 693 948**	**6 479 893**	**6 261 438**	**6 038 942**	**5 812 771**	**5 583 222**	**5 350 579**	**5 115 063**	**4 876 925**	**4 636 361**	**4 393 556**	**4 148 679**	**3 520 518**	**-133 919**	**-119 767**	**-107 142**	**-95 594**	**-84 042**	**-72 373**	**-60 841**	**-49 589**	**-38 507**	**-27 679**	**-16 996**	**-6 448**
C- Base de tarification	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Diminution de l'équité réglementaire		3 129 781	6 259 561	6 259 561	6 196 209	5 987 317	4 194 379	2 546 981	2 546 981	2 242 932	1 808 068	1 645 076	1 612 901	1 612 901	1 612 901	1 584 844	1 471 036	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	1 385 285	647 467	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797	43 797
Remboursement de la dette réglementaire		3 674 090	7 348 180	7 348 180	7 273 811	7 028 589	4 923 836	2 989 934	2 989 934	2 633 007	2 122 514	1 931 177	1 893 405	1 893 405	1 893 405	1 860 469	1 726 869	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 626 205	1 547 465	760 070	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414	51 414
Équité	69 788 161	66 609 381	60 379 820	54 120 259	47 924 050	41 936 733	37 742 354	35 195 373	32 648 392	30 405 460	28 597 392	26 952 316	25 338 415	23 726 514	22 113 614	20 528 770	19 057 734	17 672 448	16 287 163	14 901 877	13 516 592	12 131 307	10 746 021	9 360 736	7 975 451	6 590 165	5 204 880	3 819 595	2 434 309	1 116 098	468 631	424 834	381 037	337 239	293 442	249 645	205 847	162 050	118 253	74 455	30 658
Dette	81 902 919	78 228 838	70 880 658	63 532 478	56 258 667	49 230 078	44 306 242	41 316 308	38 326 373	35 693 366	33 570 852	31 639 675	29 746 275	27 852 865	25 959 460	24 098 991	22 372 122	20 745 917	19 119 713	17 493 508	15 867 304	14 241 099	12 614 895	10 988 690	9 362 486	7 736 281	6 110 076	4 483 872	2 857 667	1 232 202	550 132	498 718	447 304	395 890	344 475	293 061	241 647	190 233	138 818	87 404	35 990
Total - Base de tarification moyenne	**151 672 090**	**144 868 219**	**131 260 478**	**117 652 736**	**104 182 717**	**91 166 811**	**82 048 597**	**76 511 681**	**70 974 766**	**66 098 826**	**62 168 244**	**58 591 991**	**55 084 685**	**51 579 379**	**48 073 073**	**44 627 760**	**41 429 856**	**38 418 366**	**35 406 876**	**32 395 386**	**29 383 896**	**26 372 406**	**23 360 916**	**20 349 426**	**17 337 936**	**14 326 446**	**11 314 956**	**8 303 466**	**5 291 976**	**2 426 300**	**1 018 764**	**923 552**	**828 341**	**733 129**	**637 917**	**542 706**	**447 494**	**352 283**	**257 071**	**161 860**	**66 648**
D- Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Additions après répartition UMQ des FGC et des contributions/subventions																																									
Répartition UMQ - *Conduite*	95,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - *Branchement*	4,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - *Conduite*	10,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - *Branchement*	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Compteurs 5 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Compteurs 7 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Compteurs 12 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Compteurs 15 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Compteurs 20 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Poste de Livraison - civil	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Poste de Livraison - équipement	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Projet 71- Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Développement informatique (actifs intangibles	26,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Projet 71- Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Structures et améliorations + sureté	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Mobilier et équipement de bureau	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Mobilier et équipement de bureau	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Flotte + équipement/outillage	10,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Équipement informatique	2,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Transmission	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Servitude	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et intérêts - Actif non amortissable (terrain)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Contributions/subventions - *Conduite*	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%	95,7%
Répartition Contributions/subventions - *Branchement*	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%	4,3%
Compteurs - Réinvestissement	Renouv.																																								
Investissement en compteurs - 5 ans	5,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	7,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	12,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 15 ans	15,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 20 ans	20,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Compteurs - Réinvestissement + FGC différents																																									
Investissement en compteurs - 5 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (inclusant frais généraux corporatifs)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

| | | |

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Volume à 100% en m³			0	0	0	0	0
Volume ajusté en m³			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
Amélioration du réseau	75 307 150	75 307 150	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	75 307 150	75 307 150	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	3 419 992	3 419 992	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	3 419 992	3 419 992	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
Poste de Livraison - civil		0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement		0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0,0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles		32 000 000	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté		6 523 000	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau		1 250 000	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage		14 023 500	0	0	0	0	0
Équipement informatique		3 000 000	0	0	0	0	0
Transmission		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10		0	0	0	0	0	0
Servitude		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	16 148 448	16 148 448	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			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	151 672 090,17	151 672 090	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			13 607 741	13 607 741	13 607 741	13 332 298	12 699 514
Taxe sur les services publics			1 276 447	1 231 275	1 186 102	1 140 930	1 095 757
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			(9 141 848)	3 885 164	3 957 559	3 898 361	3 688 784
Rendement			8 923 882	8 085 645	7 247 409	6 417 655	5 615 876
Revenu requis		0	14 666 223	26 809 825	25 998 811	24 789 244	23 099 931
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	14 666 223	26 809 825	25 998 811	24 789 244	23 099 931

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	12 798 319	12 493 386	12 172 137	10 088 366	9 088 804

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12		

Date d'impression : *2025-05-02 10:47*

Commentaires :

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	12 699 514	5 536 916	5 536 916	5 536 916	4 214 963	3 646 200
Taxe sur les services publics	1 095 757	1 050 585	1 005 413	960 240	915 068	869 896
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	3 688 784	1 156 625	1 237 938	1 302 936	886 646	743 144
Rendement	5 615 876	5 054 194	4 713 120	4 372 046	4 071 688	3 829 564
Revenu requis	23 099 931	12 798 319	12 493 386	12 172 137	10 088 366	9 088 804
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	23 099 931	12 798 319	12 493 386	12 172 137	10 088 366	9 088 804

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	8 689 030	8 475 637	8 254 056	8 025 177	7 628 401

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	3 646 200	3 506 306	3 506 306	3 506 306	3 506 306	3 384 320
Taxe sur les services publics	869 896	824 723	779 551	734 379	689 206	644 034
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	743 144	748 734	796 502	836 082	868 363	850 977
Rendement	3 829 564	3 609 267	3 393 278	3 177 290	2 961 301	2 749 070
Revenu requis	9 088 804	8 689 030	8 475 637	8 254 056	8 025 177	7 628 401
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	9 088 804	8 689 030	8 475 637	8 254 056	8 025 177	7 628 401

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	6 903 163	6 693 948	6 479 893	6 261 430	6 038 942

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	3 384 320	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490
Taxe sur les services publics	644 034	598 862	553 689	508 517	463 345	418 172
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	850 977	740 733	762 198	778 822	791 039	799 232
Rendement	2 749 070	2 552 079	2 366 571	2 181 064	1 995 556	1 810 048
Revenu requis	7 628 401	6 903 163	6 693 948	6 479 893	6 261 430	6 038 942
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	7 628 401	6 903 163	6 693 948	6 479 893	6 261 430	6 038 942

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	5 812 771	5 583 222	5 350 570	5 115 063	4 876 925

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	20	21	22	23	24	25
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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490
Taxe sur les services publics	418 172	373 000	327 828	282 655	237 483	192 311
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	799 232	803 741	804 872	802 900	798 073	790 616
Rendement	1 810 048	1 624 540	1 439 032	1 253 525	1 068 017	882 509
Revenu requis	6 038 942	5 812 771	5 583 222	5 350 570	5 115 063	4 876 925
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	6 038 942	5 812 771	5 583 222	5 350 570	5 115 063	4 876 925

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	4 636 361	4 393 556	4 148 679	3 520 518	(133 919)

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12		

Date d'impression : *2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	25	26	27	28	29	30
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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	3 011 490	3 011 490	3 011 490	3 011 490	2 719 862	95 212
Taxe sur les services publics	192 311	147 138	101 966	56 793	15 996	14 567
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	790 616	780 732	768 607	754 410	635 200	(306 453)
Rendement	882 509	697 001	511 494	325 986	149 460	62 756
Revenu requis	4 876 925	4 636 361	4 393 556	4 148 679	3 520 518	(133 919)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	4 876 925	4 636 361	4 393 556	4 148 679	3 520 518	(133 919)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(119 767)	(107 142)	(95 934)	(86 042)	(77 373)

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	30	31	32	33	34	35
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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212
Taxe sur les services publics	14 567	13 139	11 711	10 283	8 855	7 427
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(306 453)	(285 009)	(265 091)	(246 589)	(229 404)	(213 442)
Rendement	62 756	56 891	51 026	45 161	39 296	33 431
Revenu requis	(133 919)	(119 767)	(107 142)	(95 934)	(86 042)	(77 373)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(133 919)	(119 767)	(107 142)	(95 934)	(86 042)	(77 373)

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	(69 841)	(63 367)	(57 878)	(53 306)	(49 589)

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	35	36	37	38	39	40
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
Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Amélioration du réseau - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Total Amélioration du réseau	0	0	0	0	0	0
Entreposage LSR (LSR)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Entreposage (LSR)	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0
Développement informatique (actifs intangibles	0	0	0	0	0	0
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0
Structures et améliorations + sureté	0	0	0	0	0	0
Mobilier et équipement de bureau	0	0	0	0	0	0
Flotte + équipement/outillage	0	0	0	0	0	0
Équipement informatique	0	0	0	0	0	0
Transmission	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212	95 212
Taxe sur les services publics	7 427	5 998	4 570	3 142	1 714	286
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(213 442)	(198 617)	(184 850)	(172 067)	(160 202)	(149 191)
Rendement	33 431	27 566	21 701	15 836	9 971	4 106
Revenu requis	(77 373)	(69 841)	(63 367)	(57 878)	(53 306)	(49 589)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(77 373)	(69 841)	(63 367)	(57 878)	(53 306)	(49 589)
Contribution tarifaire annuelle						

Contribution tarifaire (3 ans)	59 334 538	Contribution tarifaire (15 ans)	150 602 090
Contribution tarifaire (5 ans)	95 983 757	Contribution tarifaire (20 ans)	161 725 087
Contribution tarifaire (10 ans)	131 581 635	Contribution tarifaire (40 ans)	171 678 941
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-8,83%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,12	*Date d'impression :*	*2025-05-02 10:47*

énergir

TRI 40 ans -8,83%	Durée Vol et Rev : 40 ans	Période d'analyse : 40 ans	Contrôles #REF!		
IP 40 ans 0,12	Nom du Client/Projet: NGRA impact tarifaire < seuil CT 2026	Représentant	Conseiller	Potentiel d'unités d'habitations	
PMT > 40 ans	Client/Projet à Charger	Type de client	Type de projet	Longueur de conduite (MLN)	
	Description	Municipalité	Bureau d'affaires	Numéro d'OTP	

Clients, Volumes, Revenus, Compteurs	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m^3			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m^3, après effritement		85%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (en ¢/m^3)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contribution GES			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Investissements	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Amélioration du réseau	75 307 150	75 307 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total Amélioration du réseau	**75 307 150**	**75 307 150**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Entreposage (LSR)	3 419 992	3 419 992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total Entreposage (LSR)	**3 419 992**	**3 419 992**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Coûts de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Développement informatique (actifs intangibles	32 000 000	32 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Structures et améliorations + sureté	6 523 000	6 523 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Mobilier et équipement de bureau	1 250 000	1 250 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Flotte + équipement/outillage	14 023 500	14 023 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Équipement informatique	3 000 000	3 000 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Transmission	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Servitude	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Taux UMQ *(à saisir)*		3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais généraux corporatifs ($)	16 148 448	16 148 448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	151 672 090	**151 672 090**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
PRC - 10 ans	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CASEP - PRC 10 ans *(en moins)*	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contributions racc. réseau/délai/emp *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CASEP - Immobilisations *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Subventions extérieures *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contributions clients *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Investissement total - excluant renouv. compteurs	**151 672 090**	**151 672 090**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Investissement total - incluant renouv. compteurs	**151 672 090**																																									

Coûts de projets pour approbation (grille)	**135 523 642**
Base de calcul pour FGC (période 0)	**135 523 642**
FGC imputés	**2 897 223**

FGC Projets > 4M$ ou Biométhane - Taux suggéré modifiable	2,14%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%

Coûts d'opération	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
		Nb clients	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de client	0	Nb clients - année précéd.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de projet	0	Clients 1ère année	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de mètres de conduite		Clients 2e année	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires - Cumul seulement			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération spécifiques / Coûts de chauff. temp.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération - Total		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Autres dépenses d'exploitation	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Économies attendues *(en moins)*			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contrib. client - chauffage temporaire *(en moins)*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts additionnels *(en cours de projet ou récurrents)*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autres dépenses d'exploitation - Total		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

Paramètres 2024-2025

		RR2025
1	Taux d'effritement	85,0%
2	Amortissement comptable - GSR	20,0 ans
3	Amortissement comptable - Branchements	24,0 ans
4	Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil	50,6 ans
5	Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement	36,3 ans
6	Amortissement comptable - Servitude	70,8 ans
7	Amortissement comptable - Compteurs 5 ans	5,0 ans
8	Amortissement comptable - Compteurs 7 ans	7,0 ans
9	Amortissement comptable - Compteurs 12 ans	12,0 ans
10	Amortissement comptable - Compteurs 15 ans	15,0 ans
11	Amortissement comptable - Compteurs 20 ans	20,0 ans
12	Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
13	Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
14	Amortissement fiscal - Compteurs	20,0%
15	Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil	6,0%
16	Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement	6,0%
17	Amortissement fiscal - Servitude	0,0%
18	Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans	5,0 ans
19	Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans	10,0 ans
20	Taux fiscal année 1 en vigueur (50%, 100% ou 150%)	100%
21	Frais UMQ - Montréal *(voir onglet UMQ)*	3,5%
22	Frais UMQ - Québec *(voir onglet UMQ)*	3,5%
23	Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable *(voir onglet UMQ)*	2,5%
24	Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux de base sur premier 1,5 M$	14,45%
25	Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux sur coût excédant 1,5 M$	2,00%
26	Taxe sur les services publics (sur excédent de 750 M$)	1,50%
27	Taux de redevance à la Régie de l'énergie ($/10³m³)	1,8484
28	Taux de redevance à la Régie du bâtiment ($/10³m³)	0,5430
29	Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,50%
30	Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,50%
31	Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,50%
32	Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
33	Coût de la dette	4,190%
34	Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,47%
35	Proportion de dette	54,0%
36	Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
37	Coût en capital prospectif pondéré	6,16%
38	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

Grille des coûts marginaux statutaires 2023-2024

			Année 1	Années 2 et +	Entretien conduites
39	Extension	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,72 $/m
40	Branchement	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,00 $/m
41	Ajout de charge	Résidentiel	70,71 $	- $	0,00 $/m
42	Extension	Amélioration réseau	- $	- $	0,72 $/m
43	Extension	CII	242,31 $	143,84 $	0,72 $/m
44	Branchement	CII	242,31 $	143,84 $	0,00 $/m
45	Ajout de charge	CII	95,93 $	- $	0,00 $/m
46	Extension	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,72 $/m
47	Branchement	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,00 $/m
48	Ajout de charge	VGE	78,02 $	2,81 $	0,00 $/m

Note : conforme à la décision D-2022-098.

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026 -

(En dollars)

CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse : **40 ans**

A- Résultats pour chaque période d'analyse

Attention *lors de l'interprétation des résultats ci-dessous. Pour un projet de conduite dont l'amortissement se fait sur plus de 40 ans, il n'est pas approprié d'utiliser un TRI ou un IP sur une plus courte période, puisque la récupération de la valeur comptable non amortie (valeur résiduelle) biaise le résultat. La période d'analyse choisie devrait à tout le moins être cohérente avec la durée de l'amortissement des actifs acquis lors du projet.*

	TRI	IP	PMT	PR	Contribution Tarifaire Annuelle	Contribution Tarifaire Actualisée cum.	VAN
1 ans					0	0	
2 ans					0	0	
3 ans					0	0	
4 ans					0	0	
5 ans	-	-			0	0	0
10 ans	-	-	**1,0 ans**	**41,0 ans**	0	0	0
15 ans	-	-			0	0	0
20 ans	-	-			0	0	0
25 ans	-	-			0	0	0
30 ans	-	-			0	0	0
35 ans	-	-			0	0	0
40 ans	-	-			**0**	**0**	**0**

		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
B- Coût de service		**0**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**	**31**	**32**	**33**	**34**	**35**	**36**	**37**	**38**	**39**	**40**
Coûts d'opération		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxes sur les services publics			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Redevances volumétriques			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Amortissement des immobilisations			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Impôts			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rendement			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Coût de service		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
C- Base de tarification		**0**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**	**31**	**32**	**33**	**34**	**35**	**36**	**37**	**38**	**39**	**40**
Diminution de l'équité réglementaire			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Remboursement de la dette réglementaire			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Équité	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dette	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total - Base de tarification moyenne	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
D- Amortissement comptable et fiscal		**0**	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	**25**	**26**	**27**	**28**	**29**	**30**	**31**	**32**	**33**	**34**	**35**	**36**	**37**	**38**	**39**	**40**
Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions																																										
Répartition UMQ - Conduite	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition UMQ - Branchement	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Conduite	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Branchement	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 5 ans	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 7 ans	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 15 ans	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 20 ans	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Poste de Livraison - civil	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Poste de Livraison - équipement	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
*Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'act

| | | |

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Volume à 100% en m³			0	0	0	0	0
Volume ajusté en m³			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
Investissements GSR		0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR		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
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			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			0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics			0	0	0	0	0
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			0	0	0	0	0
Rendement			0	0	0	0	0
Revenu requis		0	0	0	0	0	0
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	0	0	0	0	0

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : *2025-05-02 11:31*

Commentaires :

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	20	21	22	23	24	25
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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	25	26	27	28	29	30
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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	30	31	32	33	34	35
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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

GSR impact tarifaire < seuil CT 2026

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 ($)	35	36	37	38	39	40
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
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
Total Investissements GSR	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	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	0	0	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	0	0	0	0	0

Contribution tarifaire annuelle					

Contribution tarifaire (3 ans)	0	Contribution tarifaire (15 ans)	0
Contribution tarifaire (5 ans)	0	Contribution tarifaire (20 ans)	0
Contribution tarifaire (10 ans)	0	Contribution tarifaire (40 ans)	0
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

Date d'impression : 2025-05-02 11:31

énergir

TRI 40 ans -	Durée Vol et Rev : 20 ans	Période d'analyse : 40 ans	Contrôles #REF!		
IP 40 ans -	Nom du Client/Projet: GSR impact tarifaire < seuil CT 2026	Représentant	Conseiller	Potentiel d'unités d'habitations	
PMT 1 ans	Client/Projet à Charger	Type de client	Type de projet	Longueur de conduite (MLN)	
	Description	Municipalité	Bureau d'affaires	Numéro d'OTP	

Clients, Volumes, Revenus, Compteurs	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m³, après effritement	85%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (en ¢/m³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contribution GES			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Investissements	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Investissements GSR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Investissements GSR - Totaux	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais de branchement - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais de branchement - Totaux	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Coûts de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Taux UMQ *(à saisir)*		3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Frais généraux corporatifs ($)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
PRC - 10 ans	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CASEP - PRC 10 ans *(en moins)*	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contributions racc. réseau/délai/emp *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CASEP - Immobilisations *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Subventions extérieures *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contributions clients *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Investissement total - excluant renouv. compteurs	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
Investissement total - incluant renouv. compteurs	**0**																																									

Coûts de projets pour approbation (grille)	**0**
Base de calcul pour FGC (période 0)	**0**
FGC imputés	**0**
FGC Projets > 4 M$ ou Biométhane - Taux suggéré modifiable	**0,00%**

Coûts d'opération	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Nb clients			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de client: 0 — Nb clients - année précéd.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de projet: 0 — Clients 1ère année			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de mètres de conduite — Clients 2e année			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires - Cumul seulement			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération spécifiques / Coûts de chauff. temp.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération - Total		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Autres dépenses d'exploitation	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Économies attendues *(en moins)*			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Contrib. client - chauffage temporaire *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Coûts additionnels *(en cours de projet ou récurrents)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Autres dépenses d'exploitation - Total		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

Paramètres 2024-2025

	RR2025
Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	41,84626 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,95037 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil	50,6 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement	36,3 ans
Amortissement comptable - Servitude	70,8 ans
Amortissement comptable - Compteurs 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 7 ans	7,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 12 ans	12,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 15 ans	15,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 20 ans	20,0 ans
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
Amortissement fiscal - Compteurs	20,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil	6,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement	6,0%
Amortissement fiscal - Servitude	0,0%
Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans	10,0 ans
Taux fiscal année 1 en vigueur (50%, 100% ou 150%)	100%
Frais UMQ - Montréal *(voir onglet UMQ)*	3,5%
Frais UMQ - Québec *(voir onglet UMQ)*	3,5%
Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable *(voir onglet UMQ)*	2,5%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux de base sur premier 1,5 M$	14,45%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M$ - Taux sur coût excédant 1,5 M$	2,00%
Taxe sur les services publics (sur excédent de 750M$)	1,50%
Taux de redevance à la Régie de l'énergie ($/10³m³)	1,8484
Taux de redevance à la Régie du bâtiment ($/10³m³)	0,5430
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût de la dette	4,190%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,47%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	6,16%
Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

Grille des coûts marginaux statutaires 2023-2024

		Année 1	Années 2 et +	Entretien conduites
Extension	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,72 $/m
Branchement	Résidentiel	151,19 $	74,95 $	0,00 $/m
Ajout de charge	Résidentiel	70,71 $	- $	0,00 $/m
Extension	Amélioration réseau	- $	- $	0,72 $/m
Extension	CII	242,31 $	143,84 $	0,72 $/m
Branchement	CII	242,31 $	143,84 $	0,00 $/m
Ajout de charge	CII	95,93 $	- $	0,00 $/m
Extension	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,72 $/m
Branchement	VGE	2 217,69 $	2 130,94 $	0,00 $/m
Ajout de charge	VGE	78,02 $	2,81 $	0,00 $/m

Note : conforme à la décision D-2022-098.

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026 -

(En dollars)

énergir

CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse : 40 ans

	TRI	IP	PMT	PR	Contribution tarifaire annuelle	Contribution tarifaire actualisée cu	VAN
1 ans					-1 060 498	-998 962	
2 ans					-1 317 198	-1 167 733	
3 ans					-1 398 145	-1 326 363	
4 ans					-1 492 817	-1 511 681	
5 ans	9,00%	1,14			-1 599 038	-1 697 599	8 503 291
10 ans	8,29%	1,18	1,0 ans	13,6 ans	-2 251 395	-11 797 370	10 944 019
15 ans	8,55%	1,25			-3 434 351	-18 570 976	15 068 250
20 ans	8,95%	1,33			-4 144 492	-25 139 537	19 712 617
25 ans	8,44%	1,27			-1 449 987	-21 147 467	15 978 133
30 ans	8,27%	1,25			-1 260 182	-18 882 253	14 685 091
35 ans	8,18%	1,23			-1 045 963	-16 087 914	13 864 086
40 ans	**8,13%**	**1,22**			**817 312**	**-18 614 179**	**13 361 989**

A- Résultats pour chaque période d'analyse

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Attention lors de l'interprétation des résultats ci-dessus.																																									

Pour un projet de conduite dont l'amortissement se fait sur plus de 40 ans, il n'est pas approprié d'utiliser un TRI ou un IP sur une plus courte période, puisque la récupération de la valeur comptable non amortie (valeur résiduelle) biaise le résultat. La période d'analyse choisie devrait à tout le moins être cohérente avec la durée de l'amortissement des actifs acquis lors du projet.

B- Coût de service

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Coûts d'opération	0	336 106	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics		808 297	778 815	750 574	722 316	694 059	665 802	637 545	609 288	581 030	552 773	524 516	496 259	468 001	439 744	411 487	383 230	354 973	326 715	298 458	270 201	241 944	213 686	185 429	158 137	149 321	140 457	131 594	122 730	113 866	105 002	96 139	87 275	78 411	69 547	60 684	51 820	42 956	34 092	25 229	16 365
Ressources volumétriques		1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108
Amortissement des immobilisations		2 155 628	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 619 487	587 720	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917
Impôts		124 789	225 490	310 308	381 401	440 943	490 707	532 146	566 450	594 601	617 410	635 552	649 590	536 814	548 886	558 066	564 642	568 864	570 947	571 079	569 425	566 130	561 323	555 118	524 879	81 631	91 159	98 472	104 817	110 217	114 852	118 657	121 722	124 095	125 818	126 934	127 479	127 488	126 996	126 032	124 625
Rendement		3 624 271	3 481 757	3 344 290	3 206 782	3 069 275	2 931 767	2 794 260	2 656 752	2 519 245	2 381 737	2 244 230	2 106 723	1 979 947	1 863 904	1 747 861	1 631 818	1 515 775	1 399 733	1 283 690	1 167 647	1 051 604	935 561	819 518	705 456	631 314	595 012	558 611	522 211	485 810	449 410	413 009	376 609	340 208	303 808	267 407	231 007	194 606	158 206	121 805	85 405
Total - Coût de service	**0**	**7 237 625**	**6 980 925**	**6 899 978**	**6 805 306**	**6 699 084**	**6 583 084**	**6 458 758**	**6 327 298**	**6 189 684**	**6 046 728**	**5 899 105**	**5 747 379**	**5 131 121**	**4 998 893**	**4 863 772**	**4 726 048**	**4 585 970**	**4 443 753**	**4 299 585**	**4 153 631**	**3 743 492**	**3 594 384**	**3 443 879**	**3 207 959**	**1 447 592**	**1 429 546**	**1 379 595**	**1 340 675**	**1 300 851**	**1 260 182**	**1 218 722**	**1 176 523**	**1 133 631**	**1 090 091**	**1 046 942**	**1 001 223**	**955 968**	**910 211**	**863 983**	**817 312**

C- Base de tarification

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Diminution de l'équité réglementaire		514 194	1 064 676	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	1 026 841	946 698	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	866 555	851 759	553 658	271 087	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822	271 822
Remboursement de la dette réglementaire		603 619	1 249 837	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 205 422	1 111 341	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	1 017 260	999 891	649 946	318 232	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095	319 095
Équité	27 579 362	27 065 168	26 000 432	24 973 591	23 946 750	22 919 908	21 893 067	20 866 226	19 839 384	18 812 543	17 785 702	16 758 860	15 732 019	14 785 321	13 918 767	13 052 212	12 185 657	11 319 103	10 452 548	9 585 993	8 719 439	7 852 884	6 986 329	6 119 775	5 268 015	4 714 358	4 443 271	4 171 449	3 899 627	3 627 805	3 355 983	3 084 161	2 812 339	2 540 518	2 268 696	1 996 874	1 725 052	1 453 230	1 181 408	909 586	637 764
Dette	32 375 702	31 772 083	30 522 246	29 316 824	28 111 402	26 905 979	25 700 557	24 495 134	23 289 712	22 084 290	20 878 867	19 673 445	18 468 023	17 356 681	16 339 422	15 322 162	14 304 902	13 287 642	12 270 382	11 253 123	10 235 863	9 218 603	8 201 343	7 184 083	6 184 192	5 534 244	5 216 014	4 890 919	4 577 823	4 258 728	3 936 633	3 620 537	3 301 442	2 982 347	2 663 251	2 344 156	2 025 061	1 705 965	1 386 870	1 067 775	748 680
Total - Base de tarification moyenne	**59 955 065**	**58 837 191**	**56 522 679**	**54 290 415**	**52 058 151**	**49 825 888**	**47 593 624**	**45 361 360**	**43 129 096**	**40 896 833**	**38 664 569**	**36 432 305**	**34 200 042**	**32 142 003**	**30 258 188**	**28 374 374**	**26 490 559**	**24 606 745**	**22 722 930**	**20 839 116**	**18 955 302**	**17 071 487**	**15 187 673**	**13 303 858**	**11 452 207**	**10 248 604**	**9 639 285**	**9 068 368**	**8 477 450**	**7 886 533**	**7 295 616**	**6 704 699**	**6 113 781**	**5 522 864**	**4 931 947**	**4 341 030**	**3 750 113**	**3 159 195**	**2 568 278**	**1 977 361**	**1 386 444**

D- Amortissement comptable et fiscal

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Additions après répartition UMQ, des FSC et des contributions/subventions																																									
Répartition UMQ - Conduite	44,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - Branchement	55,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Conduite	41,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Branchement	51,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 3 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 7 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	2,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 15 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 20 ans	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Poste de Livraison - civil	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Poste de Livraison - équipement	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Projet TI - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition Contributions/Subventions - Conduite	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%
Répartition Contributions/Subventions - Branchement	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%	55,7%

Compteurs - Réinvestissement	Renouv.	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Investissement en compteurs - 5 ans	5,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	7,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	12,0 ans	4 181 391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 15 ans	15,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 20 ans	20,0 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)		4 181 391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Compteurs - Réinvestissement = FSC afférents		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Investissement en compteurs - 5 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans		4 181 391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant

| | Taux année 1 | Taux | | |

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	0
Municipalité			
Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Volume à 100% en m³			53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856
Volume ajusté en m^3			45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977
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	18 981 582	18 981 582	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	3 442 844	3 442 844	0	0	0	0	0
Frais de conduite	22 424 425	22 424 425	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	23 808 299	23 808 299	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	4 346 184	4 346 184	0	0	0	0	0
Frais de branchement	28 154 484	28 154 484	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		4 181 391	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)	4 181 391	4 181 391	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - civil		0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement		0	0	0	0	0	0
Servitude		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	559 833	559 833	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	9 439 598	9 439 598	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(80 566)	0	(80 566)	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(4 091 231)	(4 091 231)	0	0	0	0	0
Investissement total	60 587 933,26	60 668 500	(80 566)	0	0	0	0
Coût d'opération		0	336 106	154 108	154 108	154 108	154 108
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			2 235 628	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264
Taxe sur les services publics			808 297	778 831	750 574	722 316	694 059
Redevances			108 436	108 436	108 436	108 436	108 436
Impôts			124 789	225 490	310 308	381 401	440 943
Rendement			3 624 371	3 481 797	3 344 290	3 206 782	3 069 275
Revenu requis		0	7 237 625	6 980 925	6 899 978	6 805 306	6 699 084
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)			18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004
Revenu de distribution			8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123
Contribution tarifaire annuelle		0	(1 060 498)	(1 317 198)	(1 398 145)	(1 492 817)	(1 599 039)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(1 715 039)	(1 839 365)	(1 970 826)	(2 108 440)	(2 251 395)

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22	*Date d'impression :*	*2025-05-02 13:56*

Commentaires :

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Volume à 100% en m³	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856
Volume ajusté en m3	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264	2 232 264
Taxe sur les services publics	694 059	665 802	637 545	609 288	581 030	552 773
Redevances	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436
Impôts	440 943	490 707	532 146	566 450	594 601	617 410
Rendement	3 069 275	2 931 767	2 794 260	2 656 752	2 519 245	2 381 737
Revenu requis	6 699 084	6 583 084	6 458 758	6 327 298	6 189 684	6 046 728
Revenus	0	0	0	0	Erreur 0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004
Revenu de distribution	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123
Contribution tarifaire annuelle	(1 599 039)	(1 715 039)	(1 839 365)	(1 970 826)	(2 108 440)	(2 251 395)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(2 399 018)	(2 550 745)	(3 167 002)	(3 299 230)	(3 434 351)

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22		

Date d'impression : *2025-05-02 13:56*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Volume à 100% en m³	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856
Volume ajusté en m3	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	2 232 264	2 232 264	2 232 264	1 883 814	1 883 814	1 883 814
Taxe sur les services publics	552 773	524 516	496 259	468 001	439 744	411 487
Redevances	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436
Impôts	617 410	635 552	649 590	536 814	548 886	558 066
Rendement	2 381 737	2 244 230	2 106 723	1 979 947	1 863 904	1 747 861
Revenu requis	6 046 728	5 899 105	5 747 379	5 131 121	4 998 893	4 863 772
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004
Revenu de distribution	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123
Contribution tarifaire annuelle	(2 251 395)	(2 399 018)	(2 550 745)	(3 167 002)	(3 299 230)	(3 434 351)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(3 572 075)	(3 712 153)	(3 854 370)	(3 998 538)	(4 144 492)

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22		

Date d'impression : 2025-05-02 13:56

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967
Volume à 100% en m³	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856
Volume ajusté en m3	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814
Taxe sur les services publics	411 487	383 230	354 973	326 715	298 458	270 201
Redevances	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436	108 436
Impôts	558 066	564 642	568 864	570 947	571 079	569 425
Rendement	1 747 861	1 631 818	1 515 775	1 399 733	1 283 690	1 167 647
Revenu requis	4 863 772	4 726 048	4 585 970	4 443 753	4 299 585	4 153 631
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004
Revenu de distribution	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123
Contribution tarifaire annuelle	(3 434 351)	(3 572 075)	(3 712 153)	(3 854 370)	(3 998 538)	(4 144 492)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	3 743 492	3 594 384	3 443 879	3 207 959	1 449 987

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22	*Date d'impression :*	*2025-05-02 13:56*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	1 967	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	53 345 856	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	45 343 977	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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	154 108	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 883 814	1 819 487	587 720
Taxe sur les services publics	270 201	241 944	213 686	185 429	158 137	149 321
Redevances	108 436	0	0	0	0	0
Impôts	569 425	566 130	561 323	555 118	524 879	81 631
Rendement	1 167 647	1 051 604	935 561	819 518	705 456	631 314
Revenu requis	4 153 631	3 743 492	3 594 384	3 443 879	3 207 959	1 449 987
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	18,3004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	8 298 123	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(4 144 492)	3 743 492	3 594 384	3 443 879	3 207 959	1 449 987

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	1 417 546	1 379 595	1 340 675	1 300 851	1 260 182

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22		

Date d'impression : 2025-05-02 13:56

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	25	26	27	28	29	30
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	587 720	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917
Taxe sur les services publics	149 321	140 457	131 594	122 730	113 866	105 002
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	81 631	91 159	98 472	104 817	110 257	114 852
Rendement	631 314	595 012	558 611	522 211	485 810	449 410
Revenu requis	1 449 987	1 417 546	1 379 595	1 340 675	1 300 851	1 260 182
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	1 449 987	1 417 546	1 379 595	1 340 675	1 300 851	1 260 182

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	1 218 722	1 176 523	1 133 631	1 090 091	1 045 942

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22		

Date d'impression : 2025-05-02 13:56

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	30	31	32	33	34	35
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917
Taxe sur les services publics	105 002	96 139	87 275	78 411	69 547	60 684
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	114 852	118 657	121 722	124 095	125 818	126 934
Rendement	449 410	413 009	376 609	340 208	303 808	267 407
Revenu requis	1 260 182	1 218 722	1 176 523	1 133 631	1 090 091	1 045 942
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	1 260 182	1 218 722	1 176 523	1 133 631	1 090 091	1 045 942

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	1 001 223	955 968	910 211	863 983	817 312

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22	*Date d'impression :*	*2025-05-02 13:56*

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

REVENU REQUIS
Paramètres 2024-2025
RR-Version25

Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026

Type de projet	Autre - N/A	Représentant	
Type de client	N/A -	Conseiller	
Région		OTP	
Municipalité			
Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif avant impôt	6,16%
Longueur en MLN	26513,5147645833 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,56%

En dollars ($)	35	36	37	38	39	40
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
Poste de Livraison - civil	0	0	0	0	0	0
Poste de Livraison - équipement	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	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	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917	590 917
Taxe sur les services publics	60 684	51 820	42 956	34 092	25 229	16 365
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	126 934	127 479	127 488	126 996	126 032	124 625
Rendement	267 407	231 007	194 606	158 206	121 805	85 405
Revenu requis	1 045 942	1 001 223	955 968	910 211	863 983	817 312
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	1 045 942	1 001 223	955 968	910 211	863 983	817 312

Contribution tarifaire annuelle	

Contribution tarifaire (3 ans)	(3 336 343)	Contribution tarifaire (15 ans)	(18 570 976)
Contribution tarifaire (5 ans)	(5 697 599)	Contribution tarifaire (20 ans)	(25 139 537)
Contribution tarifaire (10 ans)	(11 797 370)	Contribution tarifaire (40 ans)	(18 614 179)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	8,13%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,22		

Date d'impression : *2025-05-02 13:56*

énergir

TRI 40 ans	8,13%
IP 40 ans	1,22
PMT	1 ans

Durée Vol et Rev :	20 ans	Période d'analyse :	40 ans	Contrôles	#REF!		
Nom du Client/Projet	Impact tarif. GRA < seuil pour CT2026	Représentant		Conseiller		Potentiel d'unités d'habitations	
Client/Projet à Charger		Type de client	N/A	Type de projet	Autre N/A	Longueur de conduite (MLN)	26 514
Description		Municipalité		Bureau d'affaires		Numéro d'OTP	

Clients, Volumes, Revenus, Compteurs	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients			1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³			53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	53 345 856	########	########	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m³, après effritement	85%		45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	45 343 977	########	########	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (en ¢/m³)			18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	18,3004	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	8 298 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contribution GES			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Investissements	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Frais de conduite - Base	18 981 582	18 981 582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	3 442 844	3 442 844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Totaux	**22 424 425**	**22 424 425**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Frais de branchement - Base	23 808 299	23 808 299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais entrepreneurs	4 346 184	4 346 184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Totaux	**28 154 484**	**28 154 484**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Coûts de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts de compteur(s) - 12 ans	4 181 391	4 181 391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Taux UMQ *(à saisir)*		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Frais UMQ	559 833	559 833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs ($)	9 439 598	9 439 598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	64 759 731	**64 759 731**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
PRC - 10 ans	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC 10 ans *(en moins)*	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions racc. réseau/délai/emp *(en moins)*	-80 566	0	-80 566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures *(en moins)*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients *(en moins)*	-4 091 231	-4 091 231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement total - excluant renouv. compteurs	**60 587 933**	**60 668 500**	**-80 566**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Investissement total - incluant renouv. compteurs	**60 587 933**																																									

Coûts de projets pour approbation (grille)	**55 320 133**
Base de calcul pour FGC (période 0)	**55 320 133**
FGC imputés	**À déterminer**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
FGC Projets > 4 M$ ou Biométhane - Taux suggéré modifiable	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Coûts d'opération	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Nb clients			1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de client N/A — Nb clients - année précéd.		0	0	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Type de projet Autre — Clients 1ère année			1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de mètres de conduite 147645833 mètres — Clients 2e année			0	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	1 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération statutaires - Cumul seulement			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération spécifiques / Coûts de chauff. temp.		0	336 106	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	154 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts d'opération - Total		**0**	**336 106**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**154 108**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Autres dépenses d'exploitation	Total	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Économies attendues *(en moins)*			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Contrib. client - chauffage temporaire *(en moins)*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Coûts additionnels *(en cours de projet ou récurrents)*		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation - Total		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

ANNEXE 4 : ÉTAT D'AVANCEMENT DE LA PLANIFICATION STRATÉGIQUE DES INVESTISSEMENTS EN ADAPTATION DE RÉSEAU POUR L'INJECTION DE GSR

INTRODUCTION

Dans le cadre de la Cause tarifaire 2024-2025 (R-4257-2024), la Régie de l'énergie (Régie) a reconnu dans la décision D-2024-113 :

> « *qu'Énergir doit faire évoluer le réseau gazier afin de concilier deux nouvelles réalités, soit l'augmentation des volumes de GSR injectés dans le réseau en raison des obligations règlementaires et la capacité des réseaux à proximité à accueillir ces volumes et, d'autre part, la diminution graduelle de la consommation de gaz naturel.* ».

Par la même occasion, la Régie autorisait Énergir à créer une nouvelle sous-catégorie d'actifs d'amélioration de réseau à sa planification pluriannuelle des investissements afin d'inclure les actifs d'adaptation du réseau pour l'injection de GSR.

Au paragraphe 420 de la même décision, la Régie formulait la demande suivante à l'égard des besoins d'adaptation du réseau pour l'injection de GSR :

> « [420] *À cet effet, la Régie juge important de suivre le niveau de saturation du réseau de distribution et de déterminer les besoins pour des travaux de renforcement. Ainsi, la Régie demande à Énergir de présenter, dans le cadre des prochains dossiers tarifaires, les zones de consommation de projets éventuels de production de GSR ayant des réseaux à proximité qui seront incapables d'accueillir de nouveaux volumes d'injection de GSR sans ajustements hydrauliques.* »

Chaque projet d'injection de GSR dans la franchise d'Énergir fait l'objet d'une évaluation hydraulique spécifique permettant de déterminer la capacité du réseau à proximité à recevoir le GSR produit. Cette évaluation vise à identifier les adaptations nécessaires, le cas échéant, afin de permettre l'injection de volumes supplémentaires de GSR. De plus, une équipe multidisciplinaire est chargée d'identifier les contraintes du réseau dans les zones à fort potentiel de production de GSR, d'examiner les ajustements possibles à apporter au réseau et de planifier les investissements requis en fonction des priorités identifiées. Le groupe de travail a aussi pour objectif d'analyser le potentiel du gaz porté pour les futurs projets de production de GSR qui seraient trop éloignés du réseau.

Le présent document présente l'état d'avancement de la planification stratégique des investissements en adaptation de réseau pour l'injection de GSR.

1 ÉVALUATION DE L'ÉTAT ACTUEL DES INFRASTRUCTURES

Le groupe de travail a tout d'abord procédé à une analyse des postes d'injections actuellement en fonction afin de confirmer la capacité hydraulique locale. Cette analyse a été faite pour chacun des sites, en prenant notamment en compte les taux d'injection maximaux, la classe de pression, les variations saisonnières et les risques de baisse de consommation dans les prochaines années. De plus, une évaluation des postes d'injection de GSR en opération a été faite afin d'identifier de possibles optimisations en amont du réseau gazier.

Bien que l'exercice s'appuie notamment sur des hypothèses relatives aux volumes consommés dans les différentes régions touchées et est par conséquent sujet à révision advenant le départ de grands clients consommateurs, l'analyse conclut que les postes d'injections actuellement en fonction ne nécessiteront pas d'adaptations de réseau pour l'injection de GSR sur l'horizon de la planification pluriannuelle.

Comme il a été mentionné plus haut, un exercice similaire est conduit pour les projets ayant fait l'objet d'une étude de raccordement par Énergir en vue d'une mise en service dans les prochaines années. Pour ce type de projets, toujours en prenant en considération que des changements importants pourraient survenir dans la consommation locale et ainsi affecter la capacité hydraulique du secteur, il n'est également pas prévu d'apporter des adaptations au réseau pour l'injection de GSR dans le cadre de la planification pluriannuelle.

D'autres projets, toujours en évaluation, pourraient toutefois requérir la mise en place d'adaptations de réseau, que ce soit en raison des volumes injectés, de la présence de multiples projets dans une même région de consommation ou d'une combinaison de ces facteurs. Comme Énergir en informait la Régie lors de la Cause tarifaire 2024-2025[2], une évaluation est en cours pour la construction d'un poste de rebours en Montérégie en prévision de l'arrivée de plusieurs

[2] Dossier R-4257-2024, Pièce B-0115, Énergir-T, Document 1, réponse à la question 8.1

projets de production de GSR, toujours en développement. À cet effet, la construction d'un poste à rebours est incluse dans la planification pluriannuelle pour l'année tarifaire 2026-2027.

2 DÉFINITION ET CARTOGRAPHIE DES OPPORTUNITÉS D'INJECTION DE GSR ET D'ADAPTATION DU RÉSEAU

Afin de produire une cartographie présentant un portrait juste et contemporain du potentiel de production de GSR et des besoins éventuels d'adaptation de réseau, le groupe de travail procède actuellement à la mise en commun des diverses sources d'informations disponibles. Cet exercice s'appuie notamment sur les études réalisées par Deloitte et WSP en 2018 et 2021 en plus de croiser des données produites par d'autres acteurs de la filière.

Énergir évaluera ensuite si l'information provenant de ces différentes sources est suffisante afin de produire la cartographie du potentiel de production de GSR sur son territoire ou si un mandat plus précis doit être octroyé dans le but de compléter l'exercice.

À cette représentation géographique des zones à haut potentiel d'intrants s'ajoutera la superposition des secteurs ayant une capacité d'injection élevée en raison notamment de la consommation de grands clients et des pressions d'opération du réseau avoisinant.

L'ensemble de l'exercice de cartographie se poursuivra durant l'été 2025 et devrait être conclu à l'automne 2025. Par la suite, lors de la Cause tarifaire 2026-2027, Énergir sera donc en mesure de présenter une cartographie complète des zones à haut potentiel de production de GSR et de la plus ou moins grande nécessité de mettre des actifs en place afin de permettre l'injection de volumes de GSR produit en franchise.

Cet exercice permettra aussi d'explorer des solutions novatrices afin de répondre aux défis posés par les manques d'adéquation entre la présence de gisements de matières méthanogènes et la capacité du réseau à recevoir les volumes de GSR qui y seraient produits. Différentes technologies sont actuellement à l'étude en plus des solutions proposées jusqu'à maintenant pour répondre aux besoins d'adaptations de réseau pour l'injection de GSR. En fonction des différentes solutions d'adaptations identifiées, une évaluation des types d'actifs à privilégier dans chacun des cas sera proposée. Ces investissements seront chiffrés et priorisés afin de pouvoir

être adéquatement présentés au budget pluriannuel des investissements ou à titre de demande d'investissement, le cas échéant.

3 CONCLUSION

En somme, les postes d'injection actuellement en fonction ne nécessiteront pas d'ajouts importants d'actifs d'adaptation de réseau sur l'horizon du plan pluriannuel. Il en va de même pour les projets ayant fait l'objet d'une évaluation des coûts de raccordement, à l'exception de la possibilité de construire un poste de rebours en Montérégie si les projets actuellement en évaluation dans la région concrétisaient les volumes de GSR prévus. Celui-ci est par conséquent inclus à la planification pluriannuelle.

De plus, Énergir a bien entamé les évaluations nécessaires et a mis la structure interne en place afin de pouvoir présenter les besoins futurs d'adaptation de réseau pour permettre l'injection de volumes supplémentaires de GSR dans le cadre de la prochaine cause tarifaire.