

**RÉPONSE D'ÉNERGIR, S.E.C. (ÉNERGIR) À LA
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) À ÉNERGIR
CONCERNANT LA DEMANDE D'AUTORISATION POUR RÉALISER UN PROJET D'EXTENSION DE
RÉSEAU VISANT À DESSERVIR LE PARC INDUSTRIEL DE BÉCANCOUR**

RISQUES ASSOCIÉS AU TRACÉ DU PROJET

- 1. Références :** (i) Pièce [B-0006](#), p. 9 et 10;
(ii) Pièce [B-0009](#).

Préambule :

(i) « Une analyse des sols a été effectuée tout au long du tracé. Entre le 5 septembre et le 22 décembre 2022, 42 puits d'exploration d'une profondeur comprise entre 1,8 m et 9,8 m ont été réalisés aux endroits où les conduites seront installées. Également, à l'aide d'une pelle mécanique, seize tranchées exploratoires d'une profondeur comprise entre 0,6 m et 2,0 m ont été creusées.

Les sondages et les tranchées ont été effectués aux abords des traverses de cours d'eau et de chemins de fer, des routes municipales et des routes appartenant au Ministère des Transports et de la Mobilité durable (MTQ). D'autres interventions ont également été réalisées à l'intérieur du corridor de services situé à l'intérieur des terres longeant le sud de l'Autoroute 30. Les résultats de ces sondages permettent à Énergir de connaître, entre autres, la nature du sol et sa stabilité en plus d'augmenter le niveau de précision sur la quantité de roc à enlever ainsi que sur l'apport de remblai.

Selon les résultats de l'étude réalisée, Énergir est confiante de pouvoir réaliser les travaux selon l'estimation des coûts. Ces informations serviront également aux entrepreneurs soumissionnaires pour déterminer les méthodes de construction lors de la réalisation des travaux. »

1.2 Selon la référence (ii), des conduites seront mises en place à l'intérieur du parc industriel et portuaire de Bécancour.

1.2.1 Veuillez élaborer sur le risque que des sols contaminés puissent être rencontrés lors des travaux d'installation de ces conduites et, le cas échéant, déposer les rapports des consultants à cet effet.

Réponse :

Les risques sont faibles en fonction des résultats présentés à l'annexe E de l'étude géotechnique (voir les pages 227 à 231), à la pièce Énergir-2, Document 2. Les résultats de l'étude démontrent qu'il y a une faible présence de sols contaminés et que, lorsqu'il y en a, la contamination est située dans la plage A-B, soit la plage la plus faible. Par conséquent, Énergir est d'avis que le risque de rencontrer des sols contaminés est faible. S'il y en avait, ces sols devraient pouvoir être utilisés pour remblayer les conduites aux endroits où ils auront été excavés.

1.2.2 Veuillez élaborer sur le niveau de contingence prévu relativement au risque mentionné en 1.2.1 ci-dessus.

Réponse :

Le risque quant aux sols contaminés est prévu dans la contingence globale du projet en fonction des informations disponibles dans l'étude géotechnique.

VOLUME DE CONSOMMATION POTENTIEL ET QUALITÉ DE PRESTATION DE SERVICE

2. **Références :** (i) Pièce [B-0006](#), p. 7;
(ii) [Article de La Presse](#), publié le 22 avril 2023;
(iii) Pièce [B-0006](#), p.7.

Préambule :

(i) « *Actuellement, Énergir n'a conclu aucun contrat avec de nouveaux clients sur les terrains qui seront desservis. Cela étant dit, des discussions avec des clients potentiels sont en cours. En date du dépôt du présent document, certains de ces clients requièrent une mise en gaz pour l'automne 2023, ce qui leur permettrait de chauffer l'enveloppe de leur bâtiment en construction.* »
[nous soulignons]

(iii) « *Sortir de Bécancour ?* »

Selon nos informations, le parc industriel et portuaire de Bécancour – l'endroit privilégié par Québec pour jeter les bases de la filière des batteries – ne disposerait plus de suffisamment d'espace pour accueillir un complexe comme ceux du cellulier suédois. Il n'a pas été possible de savoir quels endroits pourraient être privilégiés.

(iii) **3.2 Retraits et prévision de ventes**

« *Puisqu'il n'y a pas de clients encore sous contrat, Énergir n'est pas en mesure de prévoir le volume de consommation pour le parc industriel complet. Les discussions en cours indiquent un volume potentiel annuel à terme d'environ 30 Mm³. Plusieurs terrains demeurent disponibles ou ont été réservés auprès de la SPIPB, mais les volumes, si leur besoin concerne le gaz naturel, ne seront connus que lorsque les discussions débiteront auprès de ces entreprises.* »

Demandes :

2.1 Veuillez déposer la plus récente liste des clients potentiels mentionnés en référence (i) et des volumes estimés qui y sont associés.

Réponse :

Le tableau suivant présente la liste à jour des clients potentiels et leurs volumes estimés.

Clients	2024	2025	2026	2027	2028 et suivants
	(m ³)				
Client A	0	1 000 000	2 600 000	2 600 000	2 600 000
Client B	3 000 000	6 000 000	-	-	-
Client C	4 000 000	12 000 000	30 000 000	30 000 000	30 000 000
Client D	-	2 000 000	10 000 000	15 000 000	20 000 000
Client E	-	300 000	900 000	900 000	900 000
Client F	-	100 000	100 000	100 000	100 000
Total	7 000 000	21 400 000	43 600 000	48 600 000	53 600 000

2.2 Veuillez confirmer que le volume de consommation potentiel identifié à la référence (iii) demeure valide compte tenu des limitations de la capacité d'accueil du parc industriel mentionnées à la référence (ii).

Réponse :

Les volumes de consommation potentiels identifiés à la référence (i) et en réponse à la question 2.1 ont été estimés en fonction des données qu'Énergir possédait au moment de leur calcul. Ces données demeurent fluides et seront appelées à changer au fil du temps.

- 2.3 Veuillez confirmer que la consommation additionnelle potentielle de 30 Mm³ de gaz mentionnée en référence (iii) n'aura pas d'impact sur la qualité de prestation de service d'Énergir notamment en tenant compte de la capacité du réseau de transmission. Dans la négative, veuillez élaborer sur les impacts possibles et les solutions de mitigation.

Réponse :

Énergir le confirme.

PARAMÈTRES FINANCIERS

- 3. Références :**
- (i) Pièce [B-0008](#), p. 2 et 6;
 - (ii) Pièce [B-0006](#), p. 5;
 - (iii) Pièce [B-0010](#).

Préambule :

(i) **5.d.** « Les paramètres financiers en vigueur lors de l'approbation par la Régie de la demande d'investissement relatif au Projet par Énergir, notamment un indice de profitabilité de 1 calculé sur une période de 20 ans; »

[...]

6. « Si, lors d'une analyse de rentabilité donnée effectuée conformément à la clause 5 ci-dessus, l'indice de profitabilité réel du Projet s'avère supérieur au coût en capital autorisé par la Régie pour l'année concernée, Énergir s'engage à rembourser à la Société une partie de la Contribution financière versée en vertu de ce Contrat afin de ramener l'indice de profitabilité à 1, et ce, jusqu'à concurrence d'un remboursement complet de la Contribution financière versée originalement par la Société plus les taxes applicables. »

[...]

Annexe C « Illustration du potentiel de remboursement de la contribution initiale »

(ii) « En raison de la complexité du développement du parc, il est privilégié de planifier et réaliser une desserte de gaz naturel en amont des projets dans le cadre d'une entente en vertu de laquelle la SPIPB verse à Énergir les coûts réels requis pour effectuer cette desserte et Énergir s'engage à rembourser cette somme au fur et à mesure, en fonction de la rentabilité de la desserte sur une période donnée. »

(iii) Analyse financière du projet (le Projet).

Demandes :

3.1 En vous référant à (i), veuillez confirmer, que dans le calcul de l'indice de profitabilité (IP) selon l'article 5.d du protocole d'entente, les volumes et revenus sont projetés sur 20 ans et les coûts, sur 40 ans. Dans l'affirmative, veuillez expliquer et justifier le choix de l'IP 20 ans plutôt que celui sur 40 ans.

Réponse :

Énergir confirme que les volumes et les revenus sont projetés sur 20 ans. Le choix de la période de 20 ans plutôt que 40 ans pour les volumes et les revenus reflète la nature du

projet, notamment l'absence de clients signés. Énergir estime qu'une période de 40 ans serait très longue pour la filière batterie qui est relativement nouvelle. Au paragraphe 96 de sa décision D-2018-080, la Régie indique qu'elle « [...] n'exclut pas la possibilité, dans le cas de projets d'investissements [supérieurs au seuil], de considérer une période d'analyse plus courte qui s'établirait en fonction de l'horizon anticipé de matérialisation des risques propres au projet envisagé. »

L'approche retenue par Énergir pour le Projet est cohérente avec la proposition qu'elle faisait en phase 1 de la Cause tarifaire 2023-2024. Comme indiqué en réponse à une demande de renseignements de la Régie dans la Cause tarifaire 2023-2024¹, Énergir estime que l'amortissement des actifs doit se rapprocher le plus possible de la véritable dépense d'amortissement. À cet égard, il convient de rappeler que les taux d'amortissement sont déterminés à l'aide d'une étude des taux qu'Énergir effectue tous les cinq ans avec la collaboration d'un expert.

- 3.2 Sur la base de la section 6 et de l'Annexe C de la référence (i) et de la référence (ii), la Régie soumet le scénario d'une rentabilité du Projet suivant :

	Année 0	Année 1	Année 2	Année 3	Année 4	Année 5	Année 6	Année 7
Analyse de rentabilité		IP < CCP	IP < CCP	IP < CCP	IP > CCP	IP > CCP	IP > CCP	IP < CCP

Note : CCP = coût du capital prospectif

- 3.2.1. À partir du modèle de la référence (i) Annexe C, veuillez illustrer le potentiel de remboursement de la contribution initiale, applicable au scénario de la Régie. Veuillez notamment préciser s'il est prévu, à l'année 7, que la SPIPB rembourse à Énergir la part de la contribution initiale remboursée par cette dernière aux années 4, 5 et 6. Dans le cas contraire, veuillez expliquer comment Énergir peut s'assurer de ne pas rembourser en trop afin de mitiger ce risque.

Réponse :

Énergir estime que le scénario présenté par la Régie est peu plausible. Pour qu'à l'année 7, l'IP soit inférieur au CCP, il faudrait une baisse de revenus et de volumes très importants, ce qui ne serait pas possible, étant donné que les clients seront sous contrat pour une durée de 10 ans. Il y aura donc minimalement des revenus équivalents au volume souscrit par le client et/ou à son obligation minimale annuelle (OMA).

¹ R-4213-2022, B-0041, Énergir-F, Document 1, réponse à la question 1.4, page 6.

D'autre part, il n'est pas prévu que la SPIPБ rembourse une part de la contribution versée en trop. C'est pour éviter un remboursement trop optimiste qu'Énergir a inscrit, à l'article 5.e du protocole d'entente avec la SPIPБ, à la pièce B-008, Énergir-1, Document 2, et ce, pour chaque analyse permettant un remboursement, que « *Les données réelles de volume et le nombre de Clients raccordés seront reconduits pour les années subséquentes pourvu que les conditions et circonstances (tel que par exemple la viabilité des engagements à long terme du Client raccordé donné, sa viabilité financière, sa consommation) applicables au moment de la date de signature du contrat entre Énergir et un Client raccordé donné pour sa desserte en gaz naturel demeurent.* »

Énergir mitige aussi le risque en ne projetant pas les volumes sur 40 ans, mais plutôt sur 20 ans.

- 3.2.2. Veuillez déposer l'analyse financière (suivant le modèle de la référence (iii)), résultant du scénario à la référence (i) Annexe C. Veuillez déposer un fichier Excel avec les formules.

Réponse :

L'analyse financière demandée est déposée à l'annexe Q-3.2.2. Un fichier Excel est déposé pour chacune des années 1 à 5. L'analyse de rentabilité des années 6 et 7 est la même que celle de l'année 5, étant donné que les volumes sont identiques.

4. **Références :** (i) Pièce [B-0006](#), p. 7 et 8;
(ii) Pièce [B-0008](#), p. 2.

Préambule :

(i) « *Selon le protocole d'entente, une analyse de rentabilité sera effectuée annuellement, et ce, sur une période de sept ans après la date de mise en gaz du Projet. Cette analyse sera faite en fonction des paramètres en vigueur et autorisés par la Régie à ce moment. Si, à la suite de l'analyse de rentabilité annuelle, le taux de rendement interne (TRI) réel du Projet s'avérait supérieur à 5,38 %, Énergir remboursera à la SPIPБ une partie de sa contribution afin de ramener le TRI à 5,38 %, et ce, jusqu'à concurrence du remboursement complet de la contribution versée originellement par la SPIPБ.* » [nous soulignons]

(ii) **5.d.** « Les paramètres financiers en vigueur lors de l'approbation par la Régie de la demande d'investissement relatif au Projet par Énergir, [...] » [nous soulignons]

[...]

6. « Si, lors d'une analyse de rentabilité donnée effectuée conformément à la clause 5 ci-dessus, l'indice de profitabilité réel du Projet s'avère supérieur au coût en capital autorisé par la Régie pour l'année concernée, [...] » [nous soulignons]

Demande :

4.1. Veuillez confirmer la compréhension de la Régie, selon laquelle les analyses de rentabilité annuelles seront effectuées sur la base des taux CCP et TRI (taux de rendement interne) autorisés par la Régie, en vigueur au moment de l'analyse, et non pas sur la base d'un taux fixe de 5,38 % (référence i). Dans le cas contraire, veuillez expliquer et justifier.

Réponse :

Comme prévu à la section 5.d du protocole d'entente, à la pièce B-0008, Énergir-1, Document 2, les analyses de rentabilité annuelles seront établies selon les paramètres financiers en vigueur lors de l'approbation par la Régie de la demande d'investissement relatif au Projet par Énergir, notamment un indice de profitabilité de 1 calculé sur une période de 20 ans. Le coût du capital de 5.38 %, équivalent à un IP de 1,0 demeure la référence tout au long des périodes d'analyse.

Le protocole d'entente a été élaboré il y a plusieurs années de manière à faciliter la compréhension auprès des clients des paramètres utilisés pour évaluer si une partie ou la totalité de la contribution devrait être remboursée. Pour ce faire, il avait été décidé de fixer la balise de comparaison au coût du capital prospectif (CCP) autorisé par la Régie au moment du dépôt du dossier².

- 5. Références :**
- (i) Pièce [B-0006](#), p. 13;
 - (ii) Pièce [B-0008](#), p. 1, 2 et 6.

Préambule :

(i) « Peu importe que les coûts réels d'investissements soient de $\pm 15\%$, puisqu'ils sont à la charge de la SPIPB, ils n'ont aucun effet sur l'impact tarifaire du Projet. [...] »

² Voir dossier R-4062-2018, pièce B-0014, Énergir-2, Document 1, réponse à la question 3.1, pages 6 à 8.

(ii) **1.** « En considération des obligations et engagements d'Énergir aux fins de la réalisation du Projet et vu la rentabilité du Projet, la Société s'engage à verser à Énergir une Contribution financière d'un montant équivalant aux coûts totaux réels de ses immobilisations aux taux approuvés par la Régie du Projet calculés selon la méthode approuvée par la Régie dans la décision D-2018-080 (les « Coûts totaux réels »). Ces Coûts totaux réels sont estimés à seize millions trois cent vingt-neuf mille neuf cent quatre-vingt-deux dollars (16 329 982,00 \$) plus les taxes applicables. Advenant qu'Énergir prévoit que les Coûts totaux réels dépasseront cette estimation de plus de 15 %, elle s'engage à en aviser la Société par écrit dans les 30 jours. »

[...]

5.b. « Les coûts réels de construction pour l'ensemble des infrastructures détenues par Énergir pour l'alimentation en gaz naturel des Clients raccordés, incluant les coûts de branchement des Clients raccordés; »

[...]

Annexe C « Illustration du potentiel de remboursement de la contribution initiale »

Demandes :

5.1. Sur la base des références (i) et (ii), veuillez préciser si la SPIPB supportera les surcoûts éventuels du Projet en totalité ou jusqu'à concurrence d'un maximum de +15 %. Veuillez notamment élaborer sur un scénario selon lequel les surcoûts dépasseraient 15 % de la contribution initiale.

Réponse :

La SPIPB supportera en totalité les surcoûts éventuels.

Le tableau ci-dessous illustre le potentiel de remboursement de la contribution initiale pour un scénario selon lequel les surcoûts dépasseraient 15 % de la contribution initiale.

		Année 0	Année 1	Année 2	Année 3	Année 4	Année 5	Année 6	Année 7
Nombre de clients			3	5	5	5	5	5	5
Nouveau volume potentiel (m^3)			5 030 000	13 300 000	30 200 000	5 000 000	5 000 000	0	0
Volume total (m^3)			5 000 000	18 300 000	48 500 000	53 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
Coût conduite (\$)	18 779 479								
Contribution initiale (\$)	18 779 479	16 329 982	2 449 49						
Remboursement anticipé (\$)	17 000 000		2 050 000	4 400 000	8 650 000	950 000	950 000	0	0
Solde non remboursé (\$)	1 779 479								

5.1.1. Dans un scénario où le Projet ne serait pas rentable à l'année 7 et que les surcoûts dépasseraient 15 %, veuillez préciser qui, de la SPIPB ou d'Énergir, assumerait les coûts additionnels. Veuillez élaborer.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 5.1.

5.2. Veuillez indiquer si les coûts réels mentionnés à l'article 5.b du protocole d'entente à la référence (ii) seront pris en compte dans l'analyse de rentabilité annuelle, même s'ils excèdent 15 % de la contribution initiale.

Réponse :

Énergir confirme que ces coûts seront pris en compte.

- 5.3. Sur le même modèle que la référence (ii) Annexe C, veuillez déposer l'illustration du potentiel de remboursement de la contribution initiale, appliquée au scénario selon lequel les surcoûts dépasseraient 15 % de la contribution initiale.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 5.1.

- 6. Références :**
- (i) Pièce [B-0006](#), p. 8, 10 et 15;
 - (ii) Pièce [D-0001](#), p. 2.

Préambule :

(i) **« 3.5 RETOMBÉES ÉCONOMIQUES »**

L'extension du réseau d'Énergir permettra le maintien et la création d'emplois et ouvrira de nouvelles perspectives économiques dans la région, tout en fournissant une source d'énergie abordable aux entreprises et aux institutions locales. En plus de contribuer au développement économique de la région en permettant d'accroître son potentiel industriel, l'accès au gaz naturel contribuera à la compétitivité des approvisionnements énergétiques. »

[...]

« 3.9 IMPACT ENVIRONNEMENTAL ET DÉVELOPPEMENT DURABLE »

[...] une portion du gaz naturel consommé dans le cadre de ces projets pourrait être en partie ou en totalité de source renouvelable, permettant ainsi une empreinte carbone grandement réduite ou même la possibilité de carboneutralité si le client le désire. » [nous soulignons]

[...]

« 8 LISTE DES AUTORISATIONS EXIGÉES EN VERTU D'AUTRES LOIS »

(ii) *« Soucieux d'améliorer les réseaux énergétiques pour qu'ils soient fiables, résilients et compétitifs, notre ministère, Hydro-Québec et Énergir se sont engagés à collaborer dans les prochains mois, afin d'identifier les scénarios d'optimisation du déploiement des réseaux pour maximiser l'utilisation de l'électricité et du gaz naturel renouvelable. »*

Demandes :

- 6.1. Veuillez élaborer sur la faisabilité et la probabilité d'un approvisionnement en totalité en gaz naturel de source renouvelable (GSR), comme mentionné à la section 3.9 du préambule.

Réponse :

Énergir soumet que l'approvisionnement en totalité en GSR est faisable, mais ne peut se prononcer sur la probabilité, car cela dépendra surtout de facteurs externes à Énergir, dont, notamment, la volonté des clients de consommer du GSR.

- 6.2. Veuillez expliquer si Énergir entend exiger de la part des futurs clients un engagement ferme à consommer une quantité minimale de GSR, afin que le projet puisse avoir une quantité minimale de consommation de GSR.

Réponse :

Énergir ne peut exiger, pour le moment, un tel engagement ferme, mais fait la promotion du GSR à tous ses clients.

- 6.2.1. Dans l'affirmative, veuillez clarifier l'impact d'une telle exigence sur le choix de l'IP 20 ans, comme détaillé à la demande 3.1.

Réponse :

Il n'y a aucun impact.

- 6.3. Veuillez élaborer sur tout bénéfice non énergétique (BNÉ) inhérent au Projet qui n'est pas inclus dans la demande actuelle. Notamment, et de manière non exhaustive, veuillez élaborer sur les retombées économiques mentionnées à la section 3.5 du préambule, ainsi que sur l'acceptabilité sociale étudiée lors du processus visant l'obtention de certaines autorisations mentionnées à la section 8 du préambule. Veuillez déposer tous les documents pertinents appuyant vos affirmations.

Réponse :

Énergir a communiqué avec différents intervenants, notamment la Ville de Bécancour, la MRC de Bécancour et la Chambre de commerce et d'industrie du Cœur-du-Québec et le Conseil des Abénakis de Wôlinak dans le but de présenter le projet et d'échanger avec eux afin de recueillir leurs commentaires. Énergir constate lors de ses échanges avec les intervenants sur le terrain que ceux-ci comprennent que l'infrastructure de gaz naturel, potentiellement renouvelable, est essentielle pour certains procédés industriels qui ne peuvent être électrifiés d'un point de vue technique ou bien qui doivent compter sur une énergie alternative pour assurer une redondance et une fiabilité dans leurs opérations.

De plus, la Ville de Bécancour a entrepris une démarche économique sur le développement de la Filière Batteries.³ Cette démarche avait pour objectif d'informer et de mobiliser le milieu économique et commercial de la région. La Ville de Bécancour a également annoncé qu'elle souhaitait mettre en place cinq actions concrètes à très court terme dans le but de répondre au développement et d'assurer le succès de l'implantation de la filière sur son territoire. Pas moins de 200 acteurs du milieu économique, propriétaires d'entreprises, représentants de services publics et ministères régionaux sont allés à la rencontre des intervenants impliqués dans le développement de cette filière stratégique le 4 novembre 2022.

De plus, sous la coordination de la Direction générale des combustibles propres et des réservoirs du MEIE, un comité de travail composé de membres du Gouvernement du Québec, d'Hydro-Québec et d'Énergir a commencé à se réunir pour effectuer un diagnostic de la situation énergétique de Bécancour et proposer des pistes de solutions afin d'optimiser la consommation énergétique. Cette initiative a pour but de favoriser la réalisation d'un maximum de projets industriels avec la plus faible empreinte environnementale possible dans les circonstances.

- 6.4. Veuillez élaborer sur les « scénarios d'optimisation du déploiement des réseaux pour maximiser l'utilisation de l'électricité et du gaz naturel renouvelable » dans le Parc industriel et portuaire de Bécancour. Dans l'éventualité que de tels scénarios ont été analysés, veuillez les déposer.

Réponse :

Veuillez vous référer à la réponse à la question 6.3. Les travaux du comité suivent leur cours. Le diagnostic et le rapport du comité de travail seront produits par le MEIE.

³ <https://www.becancour.net/actualites/7104/filiere-batteries-becancour-se-mobilise/>

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	38,8 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 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	5,0%
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% ou 150%)	150%
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 (\$/10 ³ m ³)	1,09
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,51
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	3,950%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,285%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,94%
Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

		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 D-2022-098

Phase 1 année 1 - Bécancour

(En dollars)



CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse :

40 ans

A- Résultats pour chaque période d'analyse	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
B- Coût de service	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
C- Base de tarification	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
D- Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions											
Répartition UMQ - Conduite	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - Branchement	5,0%	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	94,8%	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	5,0%	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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Servitude	0,1%	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%
Répartition Contributions/subventions - Conduite	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%	95,0%
Répartition Contributions/subventions - Branchement	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
Compteurs - Réinvestissement		Renouv.									
Investissement en compteurs - 5 ans	4 310	0	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 068	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs	10 378	0	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Compteurs - Réinvestissement + FGC afférents											
Investissement en compteurs - 5 ans	4 442	0	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 254	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)	10 697	0	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)	319	0	0	0	0	86	86	0	0	0	0
Additions											
Amortissement comptable											
Amortissement fiscal											
Valeur actuelle des économies d'impôts futures											
E- Impôts	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
F- TRI, IP et PMT	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Investissement et coûts non capitalisables	-900 502,959	-2 100 000	0	0	0	-4 396	-4 396	0	0	0	0
Revenu		350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	0	0	0
OPEX, taxes foncières et redevances	0,000	-32 415	-62 558	-61 375	-60 191	-59 008	-55 221	-43 386	-17 691	-12 242	1 837 232
Impôt sans dette	0,000	-62 187	-29 566	-32 728	-35 709	-38 521	-49 758	-65 822	12 904	9 266	-482 448
Valeur term. de l'économie d'impôt perpétuelle						317 978	233 534	126 354	67 798	49 751	36 522
Valeur résiduelle (solde comptable)						2 657 468	2 258 595	1 462 684	702 422	337 422	10 854
Flux monétaires du projet et TRI											
Indice de profitabilité (IP)											
Point mort tarifaire (PMT)											
Point de rentabilisation (PR)											

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023



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

REVENU REQUIS
Paramètres 2022-2023
RR-Version23_1

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 0 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	--	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			2	2	2	2	2
Volume à 100% en m ³			5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Volume ajusté en m ³			5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	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	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	836 428	836 428	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	836 428	836 428	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		4 310	0	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		6 068	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)	29 376	10 378	0	0	0	0	4 310
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	535 071	534 691	0	0	0	0	86
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	(14 229 982)	(16 329 982)	2 100 000	0	0	0	0
Investissement total	3 019 894,32	900 516	2 100 000	0	0	0	4 396
Coût d'opération		0	11 805	11 632	11 632	11 632	11 632
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			24 778	80 663	80 663	80 663	80 663
Taxe sur les services publics			12 628	42 944	41 761	40 577	39 394
Redevances			7 982	7 982	7 982	7 982	7 982
Impôts			(8 758)	6 009	8 776	11 296	13 587
Rendement			52 754	174 362	169 571	164 780	159 988
Revenu requis		0	101 189	323 592	320 385	316 930	313 246
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000
Revenu de distribution			350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
Contribution tarifaire annuelle		0	(248 811)	(26 408)	(29 615)	(33 070)	(36 754)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(38 283)	(42 593)	(46 817)	(51 225)	(55 804)

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

Commentaires :

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	2	3	3	3	3	3
Volume à 100% en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Volume ajusté en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
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	4 310	0	0	0	0	4 310
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)	4 310	0	0	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	0	0	0	0	86
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	4 396	0	0	0	0	4 396
Coût d'opération	11 632	13 849	13 763	13 763	13 763	13 763
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	80 663	80 654	80 654	80 654	80 654	80 654
Taxe sur les services publics	39 394	38 210	37 027	35 843	34 660	33 476
Redevances	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982
Impôts	13 587	15 563	17 314	19 065	20 631	22 026
Rendement	159 988	155 458	150 667	145 877	141 086	136 295
Revenu requis	313 246	311 717	307 407	303 183	298 775	294 196
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000
Revenu de distribution	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
Contribution tarifaire annuelle	(36 754)	(38 283)	(42 593)	(46 817)	(51 225)	(55 804)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(60 378)	(65 390)	(70 132)	(75 414)	(80 565)

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	3	3	3	3	3	3
Volume à 100% en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Volume ajusté en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
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	4 310	0	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	6 068	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)	4 310	0	6 068	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	0	121	0	0	86
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	4 396	0	6 189	0	0	4 396
Coût d'opération	13 763	13 763	13 763	13 763	13 763	13 763
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	80 654	80 654	80 654	80 649	80 649	80 649
Taxe sur les services publics	33 476	32 293	31 109	29 926	28 742	27 559
Redevances	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982
Impôts	22 026	23 165	24 128	24 998	25 690	26 513
Rendement	136 295	131 765	126 974	122 551	117 761	112 970
Revenu requis	294 196	289 622	284 610	279 868	274 586	269 435
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000
Revenu de distribution	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
Contribution tarifaire annuelle	(55 804)	(60 378)	(65 390)	(70 132)	(75 414)	(80 565)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(85 688)	(91 224)	(96 689)	(102 268)	(107 952)

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	3	3	3	3	3	3
Volume à 100% en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Volume ajusté en m ³	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
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	4 310	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)	4 310	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	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	4 396	0	0	0	0	0
Coût d'opération	13 763	13 763	13 763	13 763	13 763	13 763
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	80 649	80 649	80 649	80 649	80 649	80 649
Taxe sur les services publics	27 559	26 375	25 191	24 008	22 824	21 641
Redevances	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982	7 982
Impôts	26 513	27 103	27 541	28 050	28 445	28 736
Rendement	112 970	108 441	103 650	98 860	94 069	89 279
Revenu requis	269 435	264 312	258 776	253 311	247 732	242 048
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000	7,0000
Revenu de distribution	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000	350 000
Contribution tarifaire annuelle	(80 565)	(85 688)	(91 224)	(96 689)	(102 268)	(107 952)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	220 731	214 929	209 047	202 616	192 875

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	3	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	5 000 000	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	5 000 000	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	13 763	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	80 649	79 769	79 769	79 769	79 406	76 548
Taxe sur les services publics	21 641	20 457	19 274	18 090	16 912	15 769
Redevances	7 982	0	0	0	0	0
Impôts	28 736	28 620	28 740	28 780	28 618	27 510
Rendement	89 279	84 514	79 776	75 038	70 310	65 678
Revenu requis	242 048	220 731	214 929	209 047	202 616	192 875
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	7,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	350 000	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(107 952)	220 731	214 929	209 047	202 616	192 875

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	182 420	176 862	171 251	165 588	159 878

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	76 548	73 000	73 000	73 000	73 000	73 000
Taxe sur les services publics	15 769	14 680	13 590	12 500	11 410	10 321
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	27 510	26 133	26 002	25 816	25 580	25 295
Rendement	65 678	61 237	56 901	52 564	48 228	43 892
Revenu requis	192 875	182 420	176 862	171 251	165 588	159 878
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	192 875	182 420	176 862	171 251	165 588	159 878

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	154 123	148 328	142 493	136 622	130 717

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	73 000	73 000	73 000	73 000	73 000	73 000
Taxe sur les services publics	10 321	9 231	8 141	7 052	5 962	4 872
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	25 295	24 967	24 597	24 188	23 743	23 264
Rendement	43 892	39 556	35 220	30 883	26 547	22 211
Revenu requis	159 878	154 123	148 328	142 493	136 622	130 717
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	159 878	154 123	148 328	142 493	136 622	130 717

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	124 781	118 814	112 820	(800 286)	(1 787 128)

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 1 Bécancour	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - N/A Mauricie 10236 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	Genevieve Lebeau ETIENNE LAGUE 17-000098 5,94% 5,38%
--	---	---	---	--

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	(900 503)	(1 844 602)
Amortissement comptable	73 000	73 000	73 000	73 000	67 971	39 597
Taxe sur les services publics	4 872	3 782	2 693	1 603	589	(0)
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	23 264	22 754	22 213	21 645	19 271	8 686
Rendement	22 211	17 875	13 539	9 202	5 016	1 821
Revenu requis	130 717	124 781	118 814	112 820	(800 286)	(1 787 128)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	130 717	124 781	118 814	112 820	(800 286)	(1 787 128)

Contribution tarifaire annuelle						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(283 297)	Contribution tarifaire (15 ans)	(649 304)
Contribution tarifaire (5 ans)	(337 094)	Contribution tarifaire (20 ans)	(819 977)
Contribution tarifaire (10 ans)	(483 932)	Contribution tarifaire (40 ans)	(483 602)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,55%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,11		

Date d'impression : 2023-05-18 9:30

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	38,8 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 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	5,0%
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% ou 150%)	150%
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 (\$/10 ³ m ³)	1,09
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,51
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	3,950%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,285%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,94%
Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

		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 D-2022-098

Phase 1 année 2 - Bécancour

(En dollars)



CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse :

40 ans

A-	Résultats pour chaque période d'analyse	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
B-	Coût de service	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
C-	Base de tarification	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
D-	Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions												
	Répartition UMQ - Conduite	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
	Répartition UMQ - Branchement	5,0%	100,0%	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	94,8%	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	5,0%	98,1%	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%	0,7%	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%
	Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	0,0%	1,2%	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	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%
	Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Servitude	0,1%	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%
	Répartition Contributions/subventions - Conduite	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
	Répartition Contributions/subventions - Branchement	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%
	Compteurs - Réinvestissement		Renouv.									
	Investissement en compteurs - 5 ans	4 310	4 568	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
	Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Investissement en compteurs - 12 ans	6 068	7 555	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
	Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CAPEX - Compteurs	10 378	12 123	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
	Compteurs - Réinvestissement + FGC afférents											
	Investissement en compteurs - 5 ans	4 444	4 659	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
	Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Investissement en compteurs - 12 ans	6 257	7 706	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
	Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)	10 702	12 365	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
	Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)	324	242	0	0	0	86	86	0	0	0	0
	Additions											
	Amortissement comptable											
	Amortissement fiscal											
	Valeur actuelle des économies d'impôts futures											
E-	Impôts	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
F-	TRI, IP et PMT	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
	Investissement et coûts non capitalisables	-886 491,915	-2 763 568	-4 500 000	0	0	-4 396	-4 396	0	0	0	0
	Revenu		350 000	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000	0	0	0
	OPEX, taxes foncières et redevances	0,000	-32 349	-99 860	-163 797	-160 495	-157 192	-140 679	-107 654	-36 442	-22 096	2 499 870
	Impôt sans dette	0,000	-62 538	-164 959	-80 055	-88 567	-96 598	-130 358	-176 215	33 165	23 086	-649 826
	Valeur term. de l'économie d'impôt perpétuelle						910 892	668 699	361 372	193 926	142 270	104 407
	Valeur résiduelle (solde comptable)						7 367 494	6 259 063	4 051 745	1 952 492	994 361	91 871
	Flux monétaires du projet et TRI											
	Indice de profitabilité (IP)											
	Point mort tarifaire (PMT)											
	Point de rentabilisation (PR)											

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023



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

REVENU REQUIS
Paramètres 2022-2023
RR-Version23_1

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			2	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³			5 000 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
Volume ajusté en m ³			5 000 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	1	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	2	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	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		6 068	7 555	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)	62 758	10 378	12 123	0	0	0	4 310
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	534 482	520 666	13 011	0	0	0	86
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	(9 729 982)	(16 329 982)	2 100 000	4 500 000	0	0	0
Investissement total	8 191 122,20	886 492	2 763 568	4 500 000	0	0	4 396
Coût d'opération		0	11 805	18 285	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			15 220	101 221	223 507	223 507	223 507
Taxe sur les services publics			12 561	52 361	116 558	113 256	109 953
Redevances			7 982	29 214	29 214	29 214	29 214
Impôts			(11 877)	7 633	18 863	26 183	32 848
Rendement			52 206	212 903	470 559	457 282	444 006
Revenu requis		0	87 898	421 618	876 726	867 467	857 553
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			7,0000	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311
Revenu de distribution			350 000	939 000	939 000	939 000	939 000
Contribution tarifaire annuelle		0	(262 102)	(517 382)	(62 274)	(71 533)	(81 447)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(91 821)	(102 866)	(114 565)	(126 574)	(139 067)

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

Commentaires :

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
Volume ajusté en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
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)	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	0	0	0	86
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	4 396	4 659	0	0	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	223 507	223 497	223 497	223 497	223 497	223 497
Taxe sur les services publics	109 953	106 651	103 348	100 046	96 743	93 441
Redevances	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214
Impôts	32 848	38 801	44 057	48 937	53 506	57 591
Rendement	444 006	430 991	417 992	404 717	391 441	378 165
Revenu requis	857 553	847 179	836 134	824 435	812 426	799 933
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311
Revenu de distribution	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000
Contribution tarifaire annuelle	(81 447)	(91 821)	(102 866)	(114 565)	(126 574)	(139 067)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(151 847)	(165 162)	(178 769)	(192 670)	(207 183)

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
Volume ajusté en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	6 068	7 555	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)	4 310	4 568	6 068	7 555	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	121	151	0	86
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	4 396	4 659	6 189	7 706	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	223 497	223 497	223 497	223 492	223 492	223 492
Taxe sur les services publics	93 441	90 138	86 835	83 533	80 230	76 928
Redevances	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214
Impôts	57 591	61 129	64 115	66 724	68 943	71 009
Rendement	378 165	365 150	352 151	339 244	326 426	313 150
Revenu requis	799 933	787 153	773 838	760 231	746 330	731 817
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311
Revenu de distribution	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000
Contribution tarifaire annuelle	(139 067)	(151 847)	(165 162)	(178 769)	(192 670)	(207 183)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(221 561)	(236 400)	(251 679)	(267 066)	(282 742)

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
Volume ajusté en m ³	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000	18 300 000
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	4 310	4 568	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)	4 310	4 568	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	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	4 396	4 659	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	223 492	223 492	223 492	223 492	223 492	223 492
Taxe sur les services publics	76 928	73 625	70 323	67 020	63 717	60 415
Redevances	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214	29 214
Impôts	71 009	72 947	74 409	75 708	76 900	77 802
Rendement	313 150	300 136	287 138	273 862	260 587	247 311
Revenu requis	731 817	717 439	702 600	687 321	671 934	656 258
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311	5,1311
Revenu de distribution	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000	939 000
Contribution tarifaire annuelle	(207 183)	(221 561)	(236 400)	(251 679)	(267 066)	(282 742)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	599 284	581 928	565 649	554 893	551 138

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	5	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	18 300 000	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	18 300 000	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	223 492	222 612	221 681	221 681	226 059	236 234
Taxe sur les services publics	60 415	57 112	53 810	50 507	47 139	43 610
Redevances	29 214	0	0	0	0	0
Impôts	77 802	78 127	78 201	78 393	79 924	83 253
Rendement	247 311	234 062	220 867	207 699	194 401	180 671
Revenu requis	656 258	599 284	581 928	565 649	554 893	551 138
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	5,1311	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	939 000	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(282 742)	599 284	581 928	565 649	554 893	551 138

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	491 417	459 062	444 513	429 819	414 990

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGÉ - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	236 234	204 482	191 626	191 626	191 626	191 626
Taxe sur les services publics	43 610	40 548	37 679	34 810	31 941	29 072
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	83 253	71 435	66 569	66 272	65 830	65 253
Rendement	180 671	167 582	155 817	144 435	133 052	121 669
Revenu requis	551 138	491 417	459 062	444 513	429 819	414 990
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	551 138	491 417	459 062	444 513	429 819	414 990

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	400 035	384 962	369 778	354 491	339 106

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGÉ - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	191 626	191 626	191 626	191 626	191 626	191 626
Taxe sur les services publics	29 072	26 203	23 334	20 465	17 595	14 726
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	65 253	64 549	63 728	62 796	61 760	60 628
Rendement	121 669	110 287	98 904	87 522	76 139	64 756
Revenu requis	414 990	400 035	384 962	369 778	354 491	339 106
Revenus	0	0	0	0	0	Erreur
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	414 990	400 035	384 962	369 778	354 491	339 106

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	323 631	308 071	292 430	(620 793)	(2 308 603)

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 2 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	(886 492)	(2 508 455)
Amortissement comptable	191 626	191 626	191 626	191 626	183 211	144 400
Taxe sur les services publics	14 726	11 857	8 988	6 119	3 376	1 215
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	60 628	59 404	58 095	56 706	52 266	37 121
Rendement	64 756	53 374	41 991	30 609	19 476	9 746
Revenu requis	339 106	323 631	308 071	292 430	(620 793)	(2 308 603)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	339 106	323 631	308 071	292 430	(620 793)	(2 308 603)

Contribution tarifaire annuelle						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(760 772)	Contribution tarifaire (15 ans)	(1 658 480)
Contribution tarifaire (5 ans)	(878 595)	Contribution tarifaire (20 ans)	(2 102 595)
Contribution tarifaire (10 ans)	(1 237 832)	Contribution tarifaire (40 ans)	(800 591)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,09%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,06		

Date d'impression : 2023-05-18 9:33

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	38,8 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 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	5,0%
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% ou 150%)	150%
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 (\$/10 ³ m ³)	1,09
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,51
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	3,950%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,285%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,94%
Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

		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 D-2022-098

Phase 1 année 3 - Bécancour

(En dollars)



CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse :

40 ans

A- Résultats pour chaque période d'analyse	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
B- Coût de service	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
C- Base de tarification	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
D- Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40

Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions

Répartition UMQ - Conduite	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - Branchement	5,0%	100,0%	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	94,8%	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	5,0%	98,1%	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%	0,7%	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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	0,0%	1,2%	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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Servitude	0,1%	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%
Répartition Contributions/subventions - Conduite	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
Répartition Contributions/subventions - Branchement	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%

Compteurs - Réinvestissement

Renouv.

Investissement en compteurs - 5 ans	4 310	4 568	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 068	7 555	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs	10 378	12 123	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0

Compteurs - Réinvestissement + FGC afférents

Investissement en compteurs - 5 ans	4 444	4 659	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 257	7 706	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)	10 702	12 365	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)	324	242	0	0	0	86	86	0	0	0	0

Additions

Amortissement comptable

Amortissement fiscal

Valeur actuelle des économies d'impôts futures

E- Impôts	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
F- TRI, IP et PMT	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Investissement et coûts non capitalisables	-886 491,915	-2 763 568	-4 500 000	-8 500 000	0	-4 396	-4 396	0	0	0	0
Revenu	0,000	350 000	939 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	0	0	0
OPEX, taxes foncières et redevances	0,000	-32 349	-99 860	-212 008	-332 741	-325 974	-292 137	-224 464	-71 848	-42 452	2 494 564
Impôt sans dette	0,000	-62 538	-164 959	-334 399	-174 892	-191 950	-264 106	-362 162	69 596	48 331	-633 851
Valeur term. de l'économie d'impôt perpétuelle						1 960 264	1 438 838	776 180	417 348	306 240	224 746
Valeur résiduelle (solde comptable)						15 405 525	13 142 173	8 625 013	4 312 896	2 351 422	445 589

Flux monétaires du projet et TRI

Indice de profitabilité (IP)

Point mort tarifaire (PMT)

Point de rentabilisation (PR)

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5	
Nombre de clients			2	5	5	5	5	
Volume à 100% en m ³			5 000 000	18 300 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	
Volume ajusté en m ³			5 000 000	18 300 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	1	0	0	0	0	
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	2	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	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	
Frais de conduite	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	
Frais de branchement - Base	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	
Frais de branchement	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	
Frais de compteur(s) - 5 ans		4 310	4 568	0	0	0	4 310	
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	
Frais de compteur(s) - 12 ans		6 068	7 555	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)	62 758	10 378	12 123	0	0	0	4 310	
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0	
Frais généraux corporatifs	534 482	520 666	13 011	0	0	0	86	
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	(1 229 982)	(16 329 982)	2 100 000	4 500 000	8 500 000	0	0	
Investissement total	16 691 122,20	886 492	2 763 568	4 500 000	8 500 000	0	4 396	
Coût d'opération		0	11 805	18 285	18 025	18 025	18 025	
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0	
Amortissement comptable			15 220	101 221	223 507	454 491	454 491	
Taxe sur les services publics			12 561	52 361	116 558	237 291	230 524	
Redevances			7 982	29 214	77 425	77 425	77 425	
Impôts			(11 877)	7 633	18 863	40 799	55 322	
Rendement			52 206	212 903	470 559	955 322	928 325	
Revenu requis		0	87 898	421 618	924 938	1 783 354	1 764 113	
Revenus			0	0	0	0	0	
Taux de distribution (¢/m ³)			7,0000	5,1311	4,0144	4,0144	4,0144	
Revenu de distribution			350 000	939 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	
Contribution tarifaire annuelle		0	(262 102)	(517 382)	(1 022 062)	(163 646)	(182 887)	
				6	7	8	9	
Contribution tarifaire annuelle				(203 250)	(224 906)	(247 800)	(271 555)	10
								(296 310)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

Commentaires :

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
Volume ajusté en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
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)	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	0	0	0	86
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	4 396	4 659	0	0	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	454 491	454 482	454 482	454 482	454 482	454 482
Taxe sur les services publics	230 524	223 756	216 989	210 222	203 454	196 687
Redevances	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425
Impôts	55 322	68 472	80 303	91 172	101 181	110 189
Rendement	928 325	901 590	874 871	847 874	820 878	793 882
Revenu requis	1 764 113	1 743 750	1 722 094	1 699 200	1 675 445	1 650 690
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144
Revenu de distribution	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000
Contribution tarifaire annuelle	(182 887)	(203 250)	(224 906)	(247 800)	(271 555)	(296 310)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(321 838)	(348 358)	(375 599)	(403 538)	(432 467)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
Volume ajusté en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	6 068	7 555	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)	4 310	4 568	6 068	7 555	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	121	151	0	86
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	4 396	4 659	6 189	7 706	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	454 482	454 482	454 482	454 476	454 476	454 476
Taxe sur les services publics	196 687	189 920	183 153	176 385	169 618	162 851
Redevances	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425
Impôts	110 189	118 164	125 130	131 291	136 657	141 491
Rendement	793 882	767 147	740 428	713 799	687 261	660 265
Revenu requis	1 650 690	1 625 162	1 598 642	1 571 401	1 543 462	1 514 533
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144
Revenu de distribution	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000
Contribution tarifaire annuelle	(296 310)	(321 838)	(348 358)	(375 599)	(403 538)	(432 467)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(461 619)	(491 567)	(522 269)	(553 375)	(585 050)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
Volume ajusté en m ³	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000	48 500 000
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	4 310	4 568	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)	4 310	4 568	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	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	4 396	4 659	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	454 476	454 476	454 476	454 476	454 476	454 476
Taxe sur les services publics	162 851	156 083	149 316	142 549	135 781	129 014
Redevances	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425	77 425
Impôts	141 491	145 842	149 380	152 441	155 098	157 187
Rendement	660 265	633 530	606 811	579 815	552 820	525 824
Revenu requis	1 514 533	1 485 381	1 455 433	1 424 731	1 393 625	1 361 950
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144	4,0144
Revenu de distribution	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000	1 947 000
Contribution tarifaire annuelle	(432 467)	(461 619)	(491 567)	(522 269)	(553 375)	(585 050)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	1 240 505	1 206 643	1 173 628	1 145 917	1 125 003

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGÉ - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	5	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	48 500 000	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	48 500 000	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	454 476	453 597	452 665	452 665	457 043	467 218
Taxe sur les services publics	129 014	122 247	115 479	108 712	101 879	94 886
Redevances	77 425	0	0	0	0	0
Impôts	157 187	158 438	159 191	159 831	161 594	164 949
Rendement	525 824	498 854	471 938	445 050	418 031	390 581
Revenu requis	1 361 950	1 240 505	1 206 643	1 173 628	1 145 917	1 125 003
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	4,0144	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	1 947 000	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(585 050)	1 240 505	1 206 643	1 173 628	1 145 917	1 125 003

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	1 047 932	990 150	926 645	896 763	866 596

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	467 218	435 466	416 578	392 295	392 295	392 295
Taxe sur les services publics	94 886	88 359	82 115	76 236	70 357	64 478
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	164 949	152 966	145 621	136 302	135 601	134 616
Rendement	390 581	363 771	338 465	314 442	291 140	267 837
Revenu requis	1 125 003	1 047 932	990 150	926 645	896 763	866 596
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	1 125 003	1 047 932	990 150	926 645	896 763	866 596

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	836 162	805 477	774 557	743 416	712 069

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGÉ - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	392 295	392 295	392 295	392 295	392 295	392 295
Taxe sur les services publics	64 478	58 599	52 720	46 841	40 961	35 082
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	134 616	133 363	131 860	130 121	128 162	125 996
Rendement	267 837	244 535	221 233	197 930	174 628	151 326
Revenu requis	866 596	836 162	805 477	774 557	743 416	712 069
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	866 596	836 162	805 477	774 557	743 416	712 069

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	680 527	648 802	616 906	(312 658)	(2 016 890)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 3 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	(886 492)	(2 508 455)
Amortissement comptable	392 295	392 295	392 295	392 295	383 880	345 069
Taxe sur les services publics	35 082	29 203	23 324	17 445	11 692	6 521
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	125 996	123 635	121 092	118 378	112 526	95 889
Rendement	151 326	128 023	104 721	81 419	58 366	36 717
Revenu requis	712 069	680 527	648 802	616 906	(312 658)	(2 016 890)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	712 069	680 527	648 802	616 906	(312 658)	(2 016 890)

Contribution tarifaire annuelle						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 497 234)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 834 967)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 419 141)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 613 037)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 320 104)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,94%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,04		

Date d'impression : 2023-05-18 9:36

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	38,8 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 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	5,0%
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% ou 150%)	150%
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 (\$/10 ³ m ³)	1,09
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,51
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	3,950%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,285%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,94%
Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

		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 D-2022-098

Phase 1 année 4 - Bécancour

(En dollars)



CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse :

40 ans

A- Résultats pour chaque période d'analyse	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
B- Coût de service	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
C- Base de tarification	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
D- Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions											
Répartition UMQ - Conduite	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - Branchement	5,0%	100,0%	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	94,8%	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	5,0%	98,1%	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%	0,7%	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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	0,0%	1,2%	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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Servitude	0,1%	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%
Répartition Contributions/subventions - Conduite	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
Répartition Contributions/subventions - Branchement	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%
Compteurs - Réinvestissement											
Renouv.											
Investissement en compteurs - 5 ans	4 310	4 568	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 068	7 555	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs	10 378	12 123	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Compteurs - Réinvestissement + FGC afférents											
Investissement en compteurs - 5 ans	4 444	4 659	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 257	7 706	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)	10 702	12 365	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)	324	242	0	0	0	86	86	0	0	0	0
Additions											
Amortissement comptable											
Amortissement fiscal											
Valeur actuelle des économies d'impôts futures											
E- Impôts	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
F- TRI, IP et PMT	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Investissement et coûts non capitalisables	-886 491,915	-2 763 568	-4 500 000	-8 500 000	-1 200 000	-4 396	-4 396	0	0	0	0
Revenu		350 000	939 000	1 947 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	0	0
OPEX, taxes foncières et redevances	0,000	-32 349	-99 860	-212 008	-340 723	-351 467	-315 184	-242 620	-77 271	-45 751	2 493 390
Impôt sans dette	0,000	-62 538	-164 959	-334 399	-205 107	-198 444	-276 325	-382 139	75 095	52 186	-631 352
Valeur term. de l'économie d'impôt perpétuelle						2 117 867	1 554 503	838 479	450 903	330 867	242 819
Valeur résiduelle (solde comptable)						16 572 916	14 146 516	9 303 260	4 674 460	2 571 337	523 855
Flux monétaires du projet et TRI											
Indice de profitabilité (IP)											
Point mort tarifaire (PMT)											
Point de rentabilisation (PR)											



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

REVENU REQUIS
Paramètres 2022-2023
RR-Version23_1

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)		Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients				2	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³				5 000 000	18 300 000	48 500 000	53 500 000	53 500 000
Volume ajusté en m ³				5 000 000	18 300 000	48 500 000	53 500 000	53 500 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		4 310	4 568	0	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		6 068	7 555	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	62 758	10 378	12 123	0	0	0	0	4 310
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	534 482	520 666	13 011	0	0	0	0	86
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(29 982)	(16 329 982)	2 100 000	4 500 000	8 500 000	1 200 000		0
Investissement total	17 891 122,20	886 492	2 763 568	4 500 000	8 500 000	1 200 000		4 396
Coût d'opération		0	11 805	18 285	18 025	18 025		18 025
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0		0
Amortissement comptable			15 220	101 221	223 507	454 491		487 101
Taxe sur les services publics			12 561	52 361	116 558	237 291		248 035
Redevances			7 982	29 214	77 425	85 407		85 407
Impôts			(11 877)	7 633	18 863	40 799		57 386
Rendement			52 206	212 903	470 559	955 322		998 637
Revenu requis		0	87 898	421 618	924 938	1 791 336		1 894 590
Revenus			0	0	0	0		0
Taux de distribution (¢/m ³)			7,0000	5,1311	4,0144	3,8673		3,8673
Revenu de distribution			350 000	939 000	1 947 000	2 069 000		2 069 000
Contribution tarifaire annuelle		0	(262 102)	(517 382)	(1 022 062)	(277 664)		(174 410)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(196 089)	(219 155)	(243 547)	(268 883)	(295 296)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Commentaires :

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
Volume ajusté en m3	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
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)	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	0	0	0	86
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	4 396	4 659	0	0	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 101	487 091	487 091	487 091	487 091	487 091
Taxe sur les services publics	248 035	240 778	233 522	226 265	219 009	211 752
Redevances	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407
Impôts	57 386	71 645	84 492	96 290	107 144	116 920
Rendement	998 637	969 965	941 308	912 375	883 442	854 509
Revenu requis	1 894 590	1 872 911	1 849 845	1 825 453	1 800 117	1 773 704
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673
Revenu de distribution	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000
Contribution tarifaire annuelle	(174 410)	(196 089)	(219 155)	(243 547)	(268 883)	(295 296)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(322 555)	(350 875)	(379 980)	(409 844)	(440 755)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
Volume ajusté en m3	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	6 068	7 555	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)	4 310	4 568	6 068	7 555	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	121	151	0	86
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	4 396	4 659	6 189	7 706	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 091	487 091	487 091	487 085	487 085	487 085
Taxe sur les services publics	211 752	204 496	197 239	189 983	182 726	175 470
Redevances	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407
Impôts	116 920	125 589	133 182	139 905	145 773	151 051
Rendement	854 509	825 836	797 180	768 615	740 139	711 207
Revenu requis	1 773 704	1 746 445	1 718 125	1 689 020	1 659 156	1 628 245
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673
Revenu de distribution	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000
Contribution tarifaire annuelle	(295 296)	(322 555)	(350 875)	(379 980)	(409 844)	(440 755)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(471 942)	(503 976)	(536 811)	(570 095)	(603 988)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
Volume ajusté en m ³	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000	53 500 000
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	4 310	4 568	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)	4 310	4 568	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	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	4 396	4 659	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 085	487 085	487 085	487 085	487 085	487 085
Taxe sur les services publics	175 470	168 213	160 957	153 701	146 444	139 188
Redevances	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407	85 407
Impôts	151 051	155 792	159 671	163 025	165 931	168 227
Rendement	711 207	682 535	653 879	624 946	596 013	567 080
Revenu requis	1 628 245	1 597 058	1 565 024	1 532 189	1 498 905	1 465 012
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673	3,8673
Revenu de distribution	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000	2 069 000
Contribution tarifaire annuelle	(440 755)	(471 942)	(503 976)	(536 811)	(570 095)	(603 988)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	1 333 325	1 297 169	1 261 823	1 231 749	1 208 442

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	5	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	53 500 000	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	53 500 000	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 085	486 206	485 274	485 274	489 652	499 827
Taxe sur les services publics	139 188	131 931	124 675	117 418	110 096	102 614
Redevances	85 407	0	0	0	0	0
Impôts	168 227	169 645	170 529	171 265	173 091	176 479
Rendement	567 080	538 173	509 320	480 495	451 540	422 152
Revenu requis	1 465 012	1 333 325	1 297 169	1 261 823	1 231 749	1 208 442
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	3,8673	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	2 069 000	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(603 988)	1 333 325	1 297 169	1 261 823	1 231 749	1 208 442

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	1 128 948	1 068 717	1 001 622	964 829	932 517

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

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
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	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	499 827	468 076	449 188	424 053	420 625	420 625
Taxe sur les services publics	102 614	95 598	88 865	82 510	76 206	69 901
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	176 479	164 499	157 131	147 462	145 488	144 466
Rendement	422 152	393 405	366 163	340 227	315 141	290 155
Revenu requis	1 208 442	1 128 948	1 068 717	1 001 622	964 829	932 517
Revenus	0	0	0	0	Erreur	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	1 208 442	1 128 948	1 068 717	1 001 622	964 829	932 517

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	899 918	867 047	833 924	800 561	766 976

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	420 625	420 625	420 625	420 625	420 625	420 625
Taxe sur les services publics	69 901	63 597	57 293	50 989	44 685	38 381
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	144 466	143 155	141 574	139 740	137 667	135 370
Rendement	290 155	265 170	240 185	215 200	190 215	165 230
Revenu requis	932 517	899 918	867 047	833 924	800 561	766 976
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	932 517	899 918	867 047	833 924	800 561	766 976

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	733 180	699 187	665 010	(266 849)	(1 973 388)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 4 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	(886 492)	(2 508 455)
Amortissement comptable	420 625	420 625	420 625	420 625	412 209	373 399
Taxe sur les services publics	38 381	32 077	25 773	19 469	13 291	7 695
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	135 370	132 864	130 160	127 272	121 233	104 396
Rendement	165 230	140 245	115 260	90 275	65 539	42 207
Revenu requis	766 976	733 180	699 187	665 010	(266 849)	(1 973 388)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	766 976	733 180	699 187	665 010	(266 849)	(1 973 388)

Contribution tarifaire annuelle						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(3 577 664)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 919 132)	Contribution tarifaire (20 ans)	(4 525 029)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 683 458)	Contribution tarifaire (40 ans)	(1 162 753)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,79%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,03

Date d'impression : 2023-05-18 9:39

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	38,8 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 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	5,0%
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% ou 150%)	150%
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 (\$/10 ³ m ³)	1,09
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,51
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	3,950%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,285%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,94%
Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

		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 D-2022-098

Phase 1 année 5 - Bécancour

(En dollars)



CALCULS DÉTAILLÉS

Période d'analyse :

40 ans

A- Résultats pour chaque période d'analyse	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
B- Coût de service	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
C- Base de tarification	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
D- Amortissement comptable et fiscal	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Additions après répartition UMQ, des FGC et des contributions/subventions											
Répartition UMQ - Conduite	95,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Répartition UMQ - Branchement	5,0%	100,0%	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	94,8%	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	5,0%	98,1%	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%	0,7%	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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Compteurs 12 ans	0,0%	1,2%	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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
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%
Répartition Frais généraux corporatifs et Intérêts - Servitude	0,1%	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%
Répartition Contributions/subventions - Conduite	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%	91,5%
Répartition Contributions/subventions - Branchement	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%
Compteurs - Réinvestissement		Renouv.									
Investissement en compteurs - 5 ans	4 310	4 568	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 068	7 555	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs	10 378	12 123	0	0	0	4 310	4 310	0	0	0	0
Compteurs - Réinvestissement + FGC afférents											
Investissement en compteurs - 5 ans	4 444	4 659	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investissement en compteurs - 12 ans	6 257	7 706	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
Investissement en compteurs - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)	10 702	12 365	0	0	0	4 396	4 396	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteur(s)	324	242	0	0	0	86	86	0	0	0	0
Additions											
Amortissement comptable											
Amortissement fiscal											
Valeur actuelle des économies d'impôts futures											
E- Impôts	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
F- TRI, IP et PMT	0	1	2	3	4	5	10	20	30	35	40
Investissement et coûts non capitalisables	-886 491,915	-2 763 568	-4 500 000	-8 500 000	-1 200 000	-34 378	-4 396	0	0	0	0
Revenu		350 000	939 000	1 947 000	2 069 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000
OPEX, taxes foncières et redevances	0,000	-32 349	-99 860	-212 008	-340 723	-359 449	-323 555	-250 868	-77 417	-45 844	2 493 350
Impôt sans dette	0,000	-62 538	-164 959	-334 399	-205 107	-227 334	-304 728	-410 751	75 245	52 293	-631 282
Valeur term. de l'économie d'impôt perpétuelle						2 117 867	1 557 676	840 188	451 823	331 542	243 315
Valeur résiduelle (solde comptable)						16 602 898	14 172 424	9 321 021	4 684 201	2 577 539	526 518
Flux monétaires du projet et TRI											
Indice de profitabilité (IP)											
Point mort tarifaire (PMT)											
Point de rentabilisation (PR)											

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels	0	Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)		Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients				2	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³				5 000 000	18 300 000	48 500 000	53 500 000	58 500 000
Volume ajusté en m ³				5 000 000	18 300 000	48 500 000	53 500 000	58 500 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	15 824 840	15 824 840	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	1 474 862	836 428	638 434	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		4 310	4 568	0	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		6 068	7 555	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	62 758	10 378	12 123	0	0	0	0	4 310
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	534 482	520 666	13 011	0	0	0	0	86
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans			0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients		(16 329 982)	2 100 000	4 500 000	8 500 000	1 200 000		29 982
Investissement total	17 921 104,20	886 492	2 763 568	4 500 000	8 500 000	1 200 000		34 378
Coût d'opération		0	11 805	18 285	18 025	18 025		18 025
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0		0
Amortissement comptable			15 220	101 221	223 507	454 491		487 101
Taxe sur les services publics			12 561	52 361	116 558	237 291		248 035
Redevances			7 982	29 214	77 425	85 407		93 389
Impôts			(11 877)	7 633	18 863	40 799		57 386
Rendement			52 206	212 903	470 559	955 322		998 637
Revenu requis		0	87 898	421 618	924 938	1 791 336		1 902 572
Revenus			0	0	0	0		0
Taux de distribution (¢/m ³)			7,0000	5,1311	4,0144	3,8673		3,7368
Revenu de distribution			350 000	939 000	1 947 000	2 069 000		2 186 000
Contribution tarifaire annuelle		0	(262 102)	(517 382)	(1 022 062)	(277 664)		(283 428)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(301 722)	(325 165)	(349 591)	(374 963)	(401 415)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Commentaires :

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
Volume ajusté en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
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)	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	0	0	0	86
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	29 982	0	0	0	0	0
Investissement total	34 378	4 659	0	0	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 101	487 906	487 906	487 906	487 906	487 906
Taxe sur les services publics	248 035	241 216	233 947	226 678	219 410	212 141
Redevances	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389
Impôts	57 386	72 021	84 552	96 376	107 254	117 052
Rendement	998 637	971 721	943 016	914 035	885 053	856 072
Revenu requis	1 902 572	1 884 278	1 860 835	1 836 409	1 811 037	1 784 585
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368
Revenu de distribution	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000
Contribution tarifaire annuelle	(283 428)	(301 722)	(325 165)	(349 591)	(374 963)	(401 415)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(428 715)	(457 077)	(486 226)	(516 135)	(547 094)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
Volume ajusté en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
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	4 310	4 568	0	0	0	4 310
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	6 068	7 555	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)	4 310	4 568	6 068	7 555	0	4 310
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	121	151	0	86
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	4 396	4 659	6 189	7 706	0	4 396
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 906	487 906	487 906	487 900	487 900	487 900
Taxe sur les services publics	212 141	204 872	197 604	190 335	183 066	175 797
Redevances	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389
Impôts	117 052	125 742	133 354	140 093	145 975	151 267
Rendement	856 072	827 351	798 646	770 033	741 509	712 528
Revenu requis	1 784 585	1 757 285	1 728 923	1 699 774	1 669 865	1 638 906
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368
Revenu de distribution	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000
Contribution tarifaire annuelle	(401 415)	(428 715)	(457 077)	(486 226)	(516 135)	(547 094)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(578 330)	(610 413)	(643 300)	(676 636)	(710 584)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	5	5	5	5	5	5
Volume à 100% en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
Volume ajusté en m ³	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000	58 500 000
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	4 310	4 568	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)	4 310	4 568	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	86	91	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	4 396	4 659	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025	18 025
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 900	487 900	487 900	487 900	487 900	487 900
Taxe sur les services publics	175 797	168 529	161 260	153 991	146 723	139 454
Redevances	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389	93 389
Impôts	151 267	156 020	159 909	163 272	166 186	168 489
Rendement	712 528	683 808	655 103	626 122	597 141	568 159
Revenu requis	1 638 906	1 607 670	1 575 587	1 542 700	1 509 364	1 475 416
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368	3,7368
Revenu de distribution	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000	2 186 000
Contribution tarifaire annuelle	(547 094)	(578 330)	(610 413)	(643 300)	(676 636)	(710 584)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	1 335 693	1 299 480	1 264 077	1 233 946	1 210 580

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07		

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	5	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	58 500 000	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	58 500 000	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	18 025	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	487 900	487 021	486 089	486 089	490 467	500 642
Taxe sur les services publics	139 454	132 185	124 917	117 648	110 314	102 819
Redevances	93 389	0	0	0	0	0
Impôts	168 489	169 912	170 802	171 541	173 370	176 760
Rendement	568 159	539 204	510 303	481 429	452 425	422 989
Revenu requis	1 475 416	1 335 693	1 299 480	1 264 077	1 233 946	1 210 580
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	3,7368	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	2 186 000	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	(710 584)	1 335 693	1 299 480	1 264 077	1 233 946	1 210 580

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	1 131 027	1 070 735	1 003 580	966 697	934 213

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	500 642	468 891	450 003	424 868	421 418	421 332
Taxe sur les services publics	102 819	95 791	89 046	82 678	76 362	70 048
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	176 760	164 781	157 413	147 745	145 762	144 708
Rendement	422 989	394 194	366 903	340 919	315 785	290 755
Revenu requis	1 210 580	1 131 027	1 070 735	1 003 580	966 697	934 213
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	1 210 580	1 131 027	1 070 735	1 003 580	966 697	934 213

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	901 560	868 636	835 458	802 041	768 400

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEGE - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	421 332	421 332	421 332	421 332	421 332	421 332
Taxe sur les services publics	70 048	63 733	57 418	51 103	44 789	38 474
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	144 708	143 397	141 815	139 979	137 903	135 604
Rendement	290 755	265 728	240 701	215 674	190 647	165 619
Revenu requis	934 213	901 560	868 636	835 458	802 041	768 400
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	934 213	901 560	868 636	835 458	802 041	768 400

	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	734 549	700 500	666 266	(265 650)	(1 972 246)

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43

Projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour, R-4226-2023

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

Phase 1 année 5 Bécancour	Type de projet	Extension - Estimé	Représentant	Genevieve Lebeau
	Type de client	VEG - N/A	Conseiller	ETIENNE LAGUE
	Région	Mauricie	OTP	17-000098
	Municipalité			
	Nb de clients potentiels		Coût en capital prospectif	5,94%
	Longueur en MLN	10236 mètres	Coût en capital prospectif après impôt	5,38%

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370	7 370
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	(886 492)	(2 508 455)
Amortissement comptable	421 332	421 332	421 332	421 332	412 917	374 106
Taxe sur les services publics	38 474	32 159	25 845	19 530	13 341	7 735
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	135 604	133 095	130 388	127 495	121 452	104 611
Rendement	165 619	140 592	115 565	90 538	65 761	42 386
Revenu requis	768 400	734 549	700 500	666 266	(265 650)	(1 972 246)
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	768 400	734 549	700 500	666 266	(265 650)	(1 972 246)

Contribution tarifaire annuelle						
---------------------------------	--	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(1 567 999)	Contribution tarifaire (15 ans)	(4 246 128)
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 000 828)	Contribution tarifaire (20 ans)	(5 382 563)
Contribution tarifaire (10 ans)	(3 100 194)	Contribution tarifaire (40 ans)	(2 013 493)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,32%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,07

Date d'impression : 2023-05-18 9:43