

**REPONSE A LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS No 2 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE)  
À ÉNERGIR, RELATIVE À LA DEMANDE D'AUTORISATION POUR RÉALISER UN PROJET  
D'EXTENSION DE RÉSEAU À SAINT-RÉMI ET SAINTE-CLOTILDE**

---

**PRÉAMBULE D'ÉNERGIR**

Énergir comprend de la demande de renseignements No 2 que la Régie pourrait envisager qu'Énergir exige une contribution aux clients dans l'éventualité où l'analyse financière qui tiendrait uniquement compte des volumes sous contrat et de la contribution gouvernementale maximale montrerait un indice de profitabilité (« IP ») inférieur à 1,0.

Pour les raisons énumérées ci-après, Énergir soumet que, de par leurs caractéristiques particulières, le présent Projet ainsi que les autres projets régionaux d'extension de réseau supérieurs au seuil de 1,5 M\$ commandent le traitement exceptionnel énoncé par la Régie au paragraphe 357 de la décision D-2018-080. Ces raisons ont été évoquées dans la preuve versée au dossier (voir B-0006, Énergir-1, Document 1, pages 8 et 9). Conséquemment, ces projets ne devraient pas être analysés sous l'angle d'une analyse de rentabilité qui ne tiendrait compte que des volumes sous contrat au moment du dépôt à la Régie.

De plus, comme expliqué ci-après, Énergir est d'avis que l'article 4.3.4. des *Conditions de Service et Tarif* (« CST ») lui permet, dans certains cas où la rentabilité *a priori* n'est pas atteinte, de ne pas convenir de contribution avec le client et de le justifier *a posteriori*.

**1) Critères à considérer pour l'examen d'un projet d'extension de réseau à vocation de développement régional au-delà du seuil de 1,5 M\$**

Dans la décision D-2018-080, la Régie a fixé les critères attendus au niveau de la rentabilité pour les projets individuels sous le seuil de 1,5 M\$ et pour les projets au-dessus du seuil :

*[313] Pour ces motifs, la Régie approuve le critère d'un IP de 1,0 pour chaque projet d'extension de réseau inférieur au seuil inscrit dans le Plan de développement du Distributeur présenté pour autorisation dans le cadre des dossiers tarifaires.*

*[356] Tenant compte de ces considérations et de l'ensemble des éléments décisionnels de la présente décision, la Régie juge que chacun des projets supérieurs au seuil doit satisfaire au critère du seuil minimal de rentabilité, soit afficher un IP de 1,0.*

*[357] Comme chacun des projets supérieurs au seuil fait l'objet d'un examen distinct de la part de la Régie, il peut se présenter des cas de projet d'extension de réseau possédant des caractéristiques particulières qui commandent un traitement exceptionnel. Dans de tels cas, il appartient au Distributeur de présenter les arguments au soutien de l'opportunité de déroger à la satisfaction du critère du seuil minimal de rentabilité. Il appartient à la Régie d'apprécier le bien-fondé d'une telle dérogation.*

[Énergir souligne]

Par ailleurs, l'article 4.3.4. des CST prévoit ce qui suit:

« Lorsque les revenus générés par le raccordement de l'adresse de service au réseau de distribution ne permettent pas au distributeur de rentabiliser ses investissements, selon l'évaluation du coût des travaux requis, aux conditions approuvées par la Régie de l'énergie, le distributeur doit, à la conclusion du contrat, convenir avec le client d'une contribution financière à payer par le client, sauf dans des cas exceptionnels qui devront être justifiés a posteriori à la Régie. Les frais de raccordement prévus à l'article 4.3.2 peuvent s'ajouter à cette contribution. Le Distributeur peut aussi convenir, avec le client, d'une obligation minimale annuelle. [...] »

[Énergir souligne]

Énergir soumet qu'il importe de distinguer les projets d'extension de réseau visant le développement régional de ceux visant à brancher un client unique. Dans ce dernier cas, si l'analyse financière démontre que le projet n'est pas rentable (IP inférieur à 1,0), une contribution sera demandée au client en vertu de l'article 4.3.4. des CST, sauf pour les cas exceptionnels qui seront justifiés *a posteriori*.

Par contre, Énergir soumet que les projets d'extension de réseau contribuant au développement économique d'une région et pour lesquels différents paliers de gouvernements peuvent contribuer financièrement constituent des cas possédant des caractéristiques particulières. Dans le cas du présent Projet, et tel que mentionné précédemment, Énergir a évoqué les raisons pour lesquelles la Régie devrait l'examiner en tenant compte de ses caractéristiques particulières dans la preuve versée au dossier (voir B-0006, Énergir-1, Document 1, pages 8 et 9).

Dans le cas d'un projet de développement économique avec plusieurs clients et une contribution gouvernementale, Énergir ne prévoit pas demander de contribution aux clients. Énergir réitère que l'article 4.3.4. permet, dans certains cas exceptionnels où la rentabilité *a priori* n'est pas atteinte, de ne pas convenir de contribution avec le client et de le justifier *a posteriori*.

## **2) Processus d'établissement de la contribution gouvernementale**

Comme expliqué à la page 8 de la preuve, les projets de développement régional sont coordonnés avec le gouvernement et accompagnés d'une subvention importante. Les modalités entourant l'entente avec le gouvernement sont basées sur la prémisse d'un potentiel de développement et non seulement sur des clients engagés contractuellement.

Il est important de comprendre les différentes étapes menant au dépôt de tels projets. Le processus décrit ci-dessous s'applique pour tous les projets d'extension de développement économique avec contribution gouvernementale.

Les pourparlers entre Énergir et le gouvernement ont toujours lieu plusieurs mois, voire des années avant la signature du premier client. À ce moment, aucun client n'est donc engagé contractuellement, mais Énergir base son analyse sur un potentiel connu (clients ayant manifesté leur intérêt, autres clients potentiels identifiés et potentiel de développement).

Lorsqu'une région démontre un intérêt pour le gaz naturel, Énergir effectue une analyse de rentabilité de classe 5 permettant de connaître le montant de la contribution préliminaire. Cette analyse est effectuée en prenant comme hypothèse l'inclusion de clients et de volumes, aux années 1 à 5, sur la base de l'intérêt connu des clients et de l'expérience de la réalisation de projets similaires par Énergir.

À la suite de cette analyse, si la région désire toujours obtenir le gaz naturel, celle-ci présentera son projet au gouvernement en vue d'obtenir des fonds. Si le gouvernement le juge approprié, les représentants de la région, accompagnés d'Énergir, iront présenter le projet au gouvernement. Si le gouvernement démontre de l'intérêt, une analyse de classe 3 sera alors effectuée. Généralement, les clients ayant un volume important font l'objet d'une analyse d'un conseiller de l'équipe Datech pour confirmer le volume, le débit et la pression requise.

Les résultats de cette analyse plus précise permettent de mieux évaluer la contribution gouvernementale nécessaire pour atteindre un IP de 1,0. Le résultat de l'analyse est alors transmis au gouvernement. C'est en vertu de cette analyse que le gouvernement du Québec a autorisé le Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles à verser à Énergir une aide financière maximale de 17,4 M\$ pour le présent Projet. À ce moment, il n'y a encore aucun client sous contrat. À la suite de cette étape débute la rédaction de la preuve et les démarches pour la signature des clients avec comme règle générale interne que les revenus générés par les contrats signés avant le dépôt à la Régie visent l'atteinte de 80% de la marge brute la première année.

Même si Énergir raffine ses analyses selon une estimation de classe 3, l'étape ultime de la validation des clients et des volumes se réalise lors de la signature des contrats. Il est donc possible que des clients signent pour un volume plus important ou moins important qu'anticipé lors de l'analyse. Il est aussi possible que des clients identifiés pour inclusion au projet dans une année ultérieure veuillent obtenir le gaz plus rapidement alors que d'autres décident de retarder leur conversion. Cette étape est importante et doit dans tous les cas permettre d'obtenir un IP de 1,0.

Dans le présent Projet, un grand client a finalement signé un contrat pour un volume plus important que prévu à l'estimation de classe 3 présentée au gouvernement en mai 2018. En vertu de cet ajout, l'analyse de rentabilité effectuée pour le dépôt à la Régie a démontré qu'une aide financière extérieure de 17,1 M\$ était suffisante pour réaliser le Projet. Cette analyse a tenu compte des volumes des clients déjà sous contrat, mais aussi des volumes des clients potentiels connus et identifiés concrètement par Énergir.

Énergir soumet qu'il serait déraisonnable de ne pas considérer les volumes potentiels des clients concrètement identifiés, tout au long du processus. D'ailleurs, au moment d'établir la contribution du gouvernement, aucun client n'a encore signé de contrat. Si l'analyse devait être faite sur la base de la question 1.1 ci-dessous, le gouvernement serait alors tenu de subventionner le projet dans son entièreté.

**3) Les suivis des projets de développement régional ont démontré que les volumes initialement considérés sont atteints et dépassés**

Au cours des dernières années, Énergir a déposé plusieurs projets d'extension de réseau à vocation de développement régional qui incluaient des subventions gouvernementales. Comme expliqué ci-dessus, tous les calculs visant à déterminer les montants de contribution du gouvernement étaient basés sur la prémisse d'un potentiel de développement et non seulement sur des clients engagés contractuellement au moment du dépôt à la Régie.

Dans tous les cas suivants, les volumes réels constatés au Rapport annuel dans les suivis *a posteriori* démontrent un accroissement par rapport à ceux présentés dans la preuve initiale, comme le démontrent les projets suivants :

- Projet entre Vallée-Jonction et Thetford Mines (voir R-3992-2016, B-0087, Gaz Métro-18, Document 1, page 2)
- Projet Bellechasse (voir R-4079-2018, B-0110, Énergir-24, Document 1, page 2);
- Projet Asbestos (voir R-4079-2018, B-0114, Énergir-26, Document 1, page 1);

Les suivis *a posteriori* démontrent que pour ce type de projets, il existe un effet d'entraînement à la venue du gaz naturel dans une région ciblée par le gouvernement pour son potentiel de développement économique.

Dans tous ces cas et dans les projets déposés depuis (Beauce-Sartigan et Saint-Marc-des-Carières<sup>1</sup>), les contributions gouvernementales et l'appui du milieu permettent de concrétiser les volumes de gaz naturel anticipés, et même davantage.

Pour toutes les raisons énumérées ci-dessus, et en respect du paragraphe 357 de la décision D-2018-080, Énergir est d'avis que la Régie devrait examiner ce Projet, ainsi que l'ensemble des projets d'extension de réseau à vocation de développement régional qui incluent des subventions gouvernementales, en fonction d'une analyse financière telle que celle présentée à la pièce B-0014, Énergir-1, Document 7 et non en fonction des analyses présentées en réponse aux questions 1.1 et 1.3 ci-après.

---

<sup>1</sup> Voir R-4020-2017 et R-4021-2017.

1. **Références :**
- (i) Pièce [B-0019](#), p. 2;
  - (ii) Pièce [B-0014](#);
  - (iii) Pièce [B-0006](#), p. 12;
  - (iv) Dossier R-3867-2013, décision [D-2018-080](#), p. 69.

**Préambule :**

(i)

«

- 1.1 Veuillez fournir les volumes annuels de consommation sous contrat de 5 ans en tenant compte de la référence (i).

**Réponse :**

Le tableau de la référence (i) est reproduit ci-dessous avec les volumes correspondants.

Ville	Nombre de clients	Énergie déplacée	Volume (000 m <sup>3</sup> )
Saint-Rémi	1	Propane	20
	2	Mazout n° 2	60
Sainte-Clotilde	1	Propane	7
	1	Mazout n° 2	15
	1	Biomasse/ Propane	3 000

».

(ii) Analyse financière détaillée

(iii) « *Même si la contribution gouvernementale maximale est de 17,4 M\$, l'analyse de rentabilité du Projet démontre qu'une aide financière extérieure de 17,1 M\$ est suffisante pour réaliser le Projet. La contribution requise par Énergir s'élève quant à elle à 4,8 M \$* ».

(iv) «

[272] La Régie est d'avis qu'une modification de l'article 4.3.4 des Conditions de service et Tarifs est nécessaire dans une perspective d'équité entre les clients. Pour cette raison, la Régie ordonne la modification de cet article afin qu'il se lise comme suit :

*« Lorsque les revenus générés par le raccordement de l'adresse de service au réseau de distribution ne permettent pas au distributeur de rentabiliser ses investissements, selon l'évaluation du coût des travaux requis, aux conditions approuvées par la Régie de l'énergie, le distributeur doit, à la conclusion du contrat, convenir avec le client d'une contribution financière à payer par le client, sauf dans des cas exceptionnels qui devront être justifiés a posteriori à la Régie. Les frais de raccordement prévus à l'article 4.3.2 peuvent s'ajouter à cette contribution. Le Distributeur peut aussi convenir, avec le client, d'une obligation minimale annuelle.*

».

**Demandes :**

1.1 Veuillez produire l'analyse financière, tel que présentée en référence (ii) en utilisant seulement les données fournies en référence (i).

**Réponse :**

Le tableau de la référence (i) était incomplet. Le tableau ci-dessous présente les volumes sous contrat de 5 ans.

Ville	Nombre de clients	Énergie déplacée	Volume (000 m <sup>3</sup> )	
Saint-Rémi	1	Propane	20	
	2	Mazout n° 2	60	
Sainte-Clotilde	1	Propane	7	
	1	Mazout n° 2	15	
	1	Biomasse/ Propane	Années 1 et 2	3 000
			Années 3	5 900
			Années 4 à 10	7 500

L'analyse financière est présentée à l'annexe Q-1.1 en fonction des volumes du tableau révisé ci-dessus. Les résultats de l'analyse montrent un IP de 0,97. Cependant, pour les raisons invoquées en préambule, Énergir est d'avis que le Projet commande un traitement exceptionnel de la part de la Régie et, conséquemment, qu'elle ne devrait pas considérer ce scénario et l'analyse financière en résultant.

1.2 Selon les résultats obtenus à la question 1.1, dans l'éventualité où les revenus générés par le raccordement des adresses de service au réseau de distribution ne permettent pas au distributeur de rentabiliser ses investissements ( $IP < 1$ ), veuillez :

1.2.1. déterminer les contributions respectives potentielles des clients visés à question 1.1 en conformité avec l'application de l'article 4.3.4 (référence (iv));

**Réponse :**

En vertu des résultats de l'analyse financière présentée à l'annexe Q-1.1 et afin d'atteindre un IP de 1,0, une contribution supplémentaire de 145 000 \$ aurait été nécessaire et aurait été comblée par la partie non utilisée de la contribution du gouvernement, ce qui aurait porté sa contribution à 17,2 M\$ (voir annexe Q-1.2.1). Aucune contribution n'aurait donc été demandée aux clients.

Énergir soumet par ailleurs que les caractéristiques particulières de ce Projet permettent, tel que prévu à l'article 4.3.4, de ne pas ajuster l'utilisation de la contribution du gouvernement ni de convenir de contributions respectives des clients visés et de le justifier *a posteriori*.

Énergir réitère que la Régie ne devrait pas considérer ce scénario et l'analyse financière en résultant.

1.2.2. justifier et élaborer sur les raisons pour lesquelles ces contributions n'ont pas été demandées;

**Réponse :**

Veuillez vous référer au préambule et à la réponse à la question 1.2.1.

1.2.3. le cas échéant, indiquer si le Distributeur compte réclamer des contributions des 6 clients sous contrat.

**Réponse :**

Veillez vous référer au préambule et à la réponse à la question 1.2.1.

1.3 Veuillez produire l'analyse financière, tel que présentée en référence (ii), en utilisant les données fournies en référence (i), la contribution gouvernementale maximale (référence (ii)) ainsi que les contributions potentielles des 6 clients sous contrat.

**Réponse :**

L'analyse financière est présentée à l'annexe Q-1.3 et montre un IP de 1,05 (avec subventions maximales du gouvernement, mais sans contribution clients). Cependant, pour les raisons invoquées en préambule, Énergir est d'avis que la Régie ne devrait pas considérer ce scénario et l'analyse financière en résultant.





Projet d'extension de réseau à Saint-Rémi et Sainte-Clotilde, R-4077-2018

Table with columns A-AX and rows 1-265. It contains financial data for various categories including 'Frais de compteurs', 'Amortissement comptable', 'Immobilisations nettes comptables', 'Amortissement fiscal', 'Impôts', and 'TRI, indice de profitabilité et point mort tarifaire'. The table includes numerical values, percentages, and some highlighted cells in yellow and red.



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>		3 102 140	3 102 140	6 002 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>		2 636 819	2 636 819	5 101 819	6 461 819	6 461 819
Nombre de compteur(s) - 5 ans	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	3	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de conduites	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de branchements	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	35 549	4 444	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	15 524	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	1 906	953	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	52 980	7 984	0	0	0	4 444
Frais UMQ		0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	2 398 745	2 398 745	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	20 000	20 000	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	602 873	601 566	0	0	0	129
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	234 353	234 353	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
Subventions extérieures	(17 065 000)	(12 400 000)	(4 665 000)	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0
Investissement total	4 518 380	8 902 724	(4 430 647)	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction		0	23 707	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable			219 494	114 384	114 384	114 384
Taxe sur les services publics			133 361	61 690	59 994	58 299
Redevances			2 970	2 970	5 747	7 279
Impôts			98 434	(45 769)	11 436	14 575
Rendement			506 003	237 072	230 610	224 147
Revenu requis			983 969	393 538	445 361	441 874
Revenus			0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )			7,7637	8,0982	6,8328	6,4298
Revenu de distribution (\$)			204 714	213 536	348 598	413 364
Contribution tarifaire annuelle		0	779 255	180 001	96 763	26 389

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	17 763	11 786	5 852	(486)	(6 932)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	2 587	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	2 587	0	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	75	0	0	129
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	4 573	0	2 663	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	114 384	114 384	114 384	114 384	114 384	114 384
Taxe sur les services publics	56 603	54 908	53 212	51 516	49 821	48 125
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	17 419	19 887	22 068	24 142	25 962	27 675
Rendement	217 684	211 480	205 017	198 705	192 242	185 780
Revenu requis	436 560	431 127	425 150	419 216	412 878	406 432
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	23 195	17 763	11 786	5 852	(486)	(6 932)

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	(35 692)	(40 677)	(45 652)	(50 807)	(56 039)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Clients	Date ___/___/___	VPP Clients et exploitation	Date ___/___/___		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2018-2019 SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	2 587	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	2 587	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	75	129
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	4 573	0	0	0	2 663	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	114 384	90 949	90 949	90 949	90 949	90 949
Taxe sur les services publics	48 125	46 781	45 437	44 093	42 749	41 405
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	27 675	29 237	30 735	32 242	33 569	34 670
Rendement	185 780	180 237	175 099	169 960	164 821	159 833
Revenu requis	406 432	377 673	372 688	367 713	362 557	357 325
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (€/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(6 932)	(35 692)	(40 677)	(45 652)	(50 807)	(56 039)

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	(61 436)	(67 154)	(72 821)	(78 628)	(84 565)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	Cil	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	953
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	5 397
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	0	157
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	4 573	0	0	0	0	5 553
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	90 949	90 949	90 949	90 949	90 949	90 949
Taxe sur les services publics	41 405	40 061	38 717	37 373	36 029	34 684
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	34 670	35 497	36 262	37 078	37 753	38 299
Rendement	159 833	154 953	149 814	144 676	139 537	134 398
Revenu requis	357 325	351 928	346 210	340 544	334 736	328 799
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(56 039)	(61 436)	(67 154)	(72 821)	(78 628)	(84 565)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(91 458)	(103 796)	(104 561)	(110 689)	(116 922)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	953	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	5 397	2 587	0	0	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	157	75	0	0	0	129
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	5 553	2 663	0	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	90 949	90 165	85 457	89 301	89 301	89 301
Taxe sur les services publics	34 684	33 352	32 090	30 771	29 452	28 132
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	38 299	38 324	36 768	38 414	38 651	38 783
Rendement	134 398	129 596	124 785	119 848	114 802	109 757
Revenu requis	328 799	321 906	309 568	308 803	302 675	296 442
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(84 565)	(91 458)	(103 796)	(104 561)	(110 689)	(116 922)

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	(123 095)	(129 643)	(136 079)	(142 509)	(149 184)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Clients	Date ___/___/___	VPP Clients et exploitation	Date ___/___/___		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi DDR Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	2 587	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	2 587	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	75	0	129
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	4 573	0	0	2 663	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301
Taxe sur les services publics	28 132	26 813	25 494	24 174	22 855	21 536
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	38 783	38 717	38 534	38 463	38 247	37 937
Rendement	109 757	104 970	99 924	94 879	89 984	84 938
Revenu requis	296 442	290 269	283 722	277 285	270 855	264 180
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(116 922)	(123 095)	(129 643)	(136 079)	(142 509)	(149 184)

	31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle	(155 661)	(162 496)	(169 204)	(175 982)	(182 822)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION





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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi DDR Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	2 587
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	7 031
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	0	204
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	4 573	0	0	0	0	7 235
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301
Taxe sur les services publics	21 536	20 216	18 897	17 578	16 258	14 939
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	37 937	37 567	37 096	36 753	36 340	35 865
Rendement	84 938	80 151	75 105	70 060	65 014	59 969
Revenu requis	264 180	257 704	250 868	244 160	237 382	230 543
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(149 184)	(155 661)	(162 496)	(169 204)	(175 982)	(182 822)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(189 470)	(196 625)	(203 523)	(210 481)	(217 492)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	2 587	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	7 031	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	204	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	7 235	0	0	0	0	0
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301	89 301
Taxe sur les services publics	14 939	13 619	12 300	10 981	9 661	8 342
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	35 865	35 173	34 383	33 850	33 257	32 610
Rendement	59 969	55 332	50 287	45 241	40 196	35 150
Revenu requis	230 543	223 894	216 740	209 842	202 883	195 872
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(182 822)	(189 470)	(196 625)	(203 523)	(210 481)	(217 492)

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

Contribution tarifaire ( 3 ans )	980 900	Contribution tarifaire ( 15 ans )	928 985
Contribution tarifaire ( 5 ans )	1 019 703	Contribution tarifaire ( 20 ans )	794 185
Contribution tarifaire ( 10 ans )	1 039 970	Contribution tarifaire ( 40 ans )	236 203
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	4,98%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,97		

#### VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Clients	Date ___/___/___	VPP Clients et exploitation	Date ___/___/___		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION

Table with columns A-AX and rows 1-30. Includes 'St-Rémi (En dollars)', 'Paramètres principaux 2018-2019', 'Résultats', and 'Grille des coûts marginaux statutaires 2018-2019'.

Section 1 - Intrants

Table with columns 0-40 and rows 31-41. Includes 'Clients - Compteurs - Volumes de vente - Tarifs - Revenus' and 'Type de client'.

Section 2 - Grille de calcul

Table with columns 0-40 and rows 42-105. Includes 'Coûts d'investissement (capitalisables)', 'Amortissement comptable', 'Frais généraux corporatifs', and 'Total - Investissement EXCLUANT les renouvellements de compteurs'.

Section 3 - Coûts d'opération

Table with columns 0-40 and rows 106-125. Includes 'Type de client', 'Nombre de clients', and 'Coûts d'opération statutaires selon la grille'.

Section 4 - Base de service

Table with columns 0-40 and rows 126-155. Includes 'Coûts de distribution (opex)', 'Taux sur les services publics', and 'Total - Base de tarification moyenne'.

Section 5 - Amortissement comptable et fiscal

Table with columns 0-40 and rows 156-235. Includes 'Répartition LMO - Conduite', 'Répartition LMO - Branchement', 'Compteurs - Reinvestissement', and 'Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteurs'.

Table with 40 columns (A-AX) and 40 rows (1-40). Rows include financial categories like 'Frais de compteurs', 'Amortissement comptable', 'Immobilisations nettes comptables', 'Amortissement fiscal', 'Impôts', 'TRI, indice de profitabilité et point mort tarifaire', and 'Indice de profitabilité (IP)'. The table contains numerical data for each category across the 40 rows.

Value term, du Tax shield

47 288

47 288

47 288

47 288

47 288

47 288



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>		3 102 140	3 102 140	6 002 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>		2 636 819	2 636 819	5 101 819	6 461 819	6 461 819
Nombre de compteur(s) - 5 ans	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	3	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de conduites	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de branchements	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	35 549	4 444	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	15 524	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	1 906	953	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	52 980	7 984	0	0	0	4 444
Frais UMQ		0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	2 398 745	2 398 745	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	20 000	20 000	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	602 873	601 566	0	0	0	129
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	234 353	234 353	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0
Subventions extérieures	(17 210 000)	(12 400 000)	(4 810 000)	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0
Investissement total	4 373 380	8 902 724	(4 575 647)	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	0	23 707	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable		219 494	111 117	111 117	111 117	111 117
Taxe sur les services publics		133 361	59 564	57 917	56 271	54 624
Redevances		2 970	2 970	5 747	7 279	7 279
Impôts		98 434	(47 356)	11 371	14 372	17 090
Rendement		506 003	228 972	222 694	216 416	210 138
Revenu requis		983 969	378 457	432 036	428 645	423 438
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )		7,7637	8,0982	6,8328	6,4298	6,3970
Revenu de distribution (\$)		204 714	213 536	348 598	415 485	413 364
Contribution tarifaire annuelle	0	779 255	164 921	83 438	13 160	10 073
			6	7	8	9
Contribution tarifaire annuelle		4 758	(1 092)	(6 890)	(13 083)	(19 376)


Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ___/___/___	Directeur Ventes	Date ___/___/___	Cadre de direction Ventes	Date ___/___/___
Vice-président Clients	Date ___/___/___	VPP Clients et exploitation	Date ___/___/___		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2018-2019 SRR-VERSION 19.0
-----------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	2 587	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	2 587	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	75	129
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	4 573	0	0	0	2 663	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	111 117	87 682	87 682	87 682	87 682	87 682
Taxe sur les services publics	46 391	45 096	43 801	42 506	41 211	39 916
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	26 855	28 344	29 775	31 223	32 497	33 550
Rendement	179 156	173 798	168 844	163 890	158 936	154 133
Revenu requis	393 988	365 388	360 571	355 770	350 794	345 749
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(19 376)	(47 976)	(52 793)	(57 594)	(62 570)	(67 615)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(72 821)	(78 342)	(83 806)	(89 408)	(95 134)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	Cll	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	953
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	5 397
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91% )	129	0	0	0	0	157
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	4 573	0	0	0	0	5 553
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	87 682	87 682	87 682	87 682	87 682	87 682
Taxe sur les services publics	39 916	38 621	37 326	36 031	34 736	33 441
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	33 550	34 335	35 063	35 848	36 496	37 018
Rendement	154 133	149 437	144 483	139 529	134 575	129 621
Revenu requis	345 749	340 543	335 023	329 558	323 957	318 230
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( ¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(67 615)	(72 821)	(78 342)	(83 806)	(89 408)	(95 134)

	21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle	(101 812)	(113 908)	(114 296)	(120 210)	(126 226)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION





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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	953	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	5 397	2 587	0	0	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	157	75	0	0	0	129
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	5 553	2 663	0	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	87 682	86 898	82 208	86 171	86 171	86 171
Taxe sur les services publics	33 441	32 157	30 944	29 672	28 400	27 127
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	37 018	37 025	35 460	37 137	37 365	37 489
Rendement	129 621	125 003	120 376	115 619	110 751	105 882
Revenu requis	318 230	311 552	299 456	299 068	293 154	287 138
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(95 134)	(101 812)	(113 908)	(114 296)	(120 210)	(126 226)
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		(132 178)	(138 503)	(144 714)	(150 916)	(157 361)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	2 587	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	2 587	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91% )	129	0	0	75	0	129
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	4 573	0	0	2 663	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171
Taxe sur les services publics	27 127	25 855	24 582	23 310	22 037	20 765
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	37 489	37 420	37 236	37 166	36 955	36 652
Rendement	105 882	101 272	96 403	91 534	86 816	81 947
Revenu requis	287 138	281 186	274 861	268 650	262 448	256 004
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( ¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(126 226)	(132 178)	(138 503)	(144 714)	(150 916)	(157 361)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(163 605)	(170 206)	(176 677)	(183 216)	(189 816)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	Cll	Conseiller	Etienne Lagué
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	2 587
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	7 031
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	0	204
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	4 573	0	0	0	0	7 235
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171
Taxe sur les services publics	20 765	19 493	18 220	16 948	15 675	14 403
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	36 652	36 290	35 830	35 500	35 102	34 643
Rendement	81 947	77 337	72 468	67 600	62 731	57 862
Revenu requis	256 004	249 760	243 159	236 687	230 148	223 548
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( ¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(157 361)	(163 605)	(170 206)	(176 677)	(183 216)	(189 816)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(196 223)	(203 134)	(209 787)	(216 500)	(223 264)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec contribution gouvernement IP 1,0</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-00027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%	

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	2 587	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	7 031	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91% )	204	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	7 235	0	0	0	0	0
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171	86 171
Taxe sur les services publics	14 403	13 131	11 858	10 586	9 313	8 041
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	34 643	33 969	33 199	32 686	32 115	31 492
Rendement	57 862	53 402	48 534	43 665	38 796	33 928
Revenu requis	223 548	217 142	210 230	203 577	196 865	190 100
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( ¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(189 816)	(196 223)	(203 134)	(209 787)	(216 500)	(223 264)

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

Contribution tarifaire ( 3 ans )	956 090	Contribution tarifaire ( 15 ans )	813 052
Contribution tarifaire ( 5 ans )	974 306	Contribution tarifaire ( 20 ans )	657 732
Contribution tarifaire ( 10 ans )	953 384	Contribution tarifaire ( 40 ans )	66 462
Point mort tarifaire (années)	> 40 ans		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,16%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

## VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

## CONDITIONS DE RÉALISATION

A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U	V	W	X	Y	Z	AA	AB	AC	AD	AE	AF	AG	AH	AI	AJ	AK	AL	AM	AN	AO	AP	AQ	AR	AS	AT	AU	AV	AW	AX
<b>St-Rémi</b> (En dollars)																																																	
<b>Paramètres principaux 2018-2019</b>																						<b>Résultats</b>																											
Taux d'étalement - Résidentiel et commercial (soit être positif)																						15,0%																											
Amortissement comptable - Conduites																						45,41 ans																											
Amortissement comptable - Branchements																						20,87 ans																											
Amortissement fiscal - Conduites																						6,0%																											
Amortissement fiscal - Branchements																						6,0%																											
Amortissement fiscal - Compteurs																						20,0%																											
Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans																						5,0 ans																											
Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans																						10,0 ans																											
Frais à l'Union des municipalités																						0,00%																											
Frais généraux sur projets > 1,5 M\$																						14,530%																											
Taux sur les services publics																						1,5%																											
Taux de référence à la Régie de l'énergie (S-10/m <sup>2</sup> )																						20 ans																											
Taux de référence à la Régie du bâtiment (S-10/m <sup>2</sup> )																						0,4690%																											
Taux d'imposition (ind. + prov.) - Année 1																						26,63%																											
Taux d'imposition (ind. + prov.) - Année 2																						26,52%																											
Taux d'imposition (ind. + prov.) - Année 3																						26,50%																											
Taux d'imposition (ind. + prov.) - Année 4 et +																						26,50%																											
Coût de la dette																						3,300%																											
Coût de l'équité (ind. + priv.)																						8,307%																											
Proportion de dette																						54,0%																											
Proportion d'équité (ind. + priv.)																						46,0%																											
Coût en capital prospectif pondéré																						5,69%																											
Coût en capital prospectif après impôt																						6,16%																											

Grille des coûts marginaux statutaires 2018-2019		Année 1		Années 2 et +		Entretien	
Résidentiel		Année 1		Années 2 et +		Entretien	
Extension de réseau		127,50	76,50	0,00	0,00	0,00	0,00
Ajust de charge		46,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Com							
Extension de réseau		248,88	159,82	0,00	0,00	0,00	0,00
Ajust de charge		75,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VGE							
Extension de réseau		2 681,11	2 586,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Ajust de charge		68,30	5,19	0,00	0,00	0,00	0,00

Note: conforme à D-2018-158

**Section 1 - Intrants**

1.1 Clients - Compteurs - Volumes de vente - Tarifs - Revenus	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Type de client	Cd																																								
Extension / Ajust de charge	Extension																																								
Nombre de mètres de conduite prévus	33 684																																								
Volume de vente en m <sup>3</sup> (100%)																																									
Taux d'étalement (période Régie)																																									
Taux de référence à la Régie de l'énergie																																									
Taux de référence à la Régie du bâtiment																																									
Revenu de distribution																																									
Nombre de compteurs - 5 ans																																									
Nombre de compteurs - 7 ans																																									
Nombre de compteurs - 12 ans																																									
Nombre de compteurs - 20 ans																																									

**1.2 Coûts d'investissement (capitalisables)**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Frais de conduite - Base																																									
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs																																									
Frais de branchements - Base																																									
Frais de branchements - Frais généraux entrepreneurs																																									
Coûts de compteurs - 5 ans																																									
Coûts de compteurs - 7 ans																																									
Coûts de compteurs - 12 ans																																									
Coûts de compteurs - 20 ans																																									
Poste de livraison																																									
Spécialité																																									
Transport																																									
Actif non amortissable (terrain)																																									
Frais Union des municipalités																																									
Frais généraux corporatifs																																									
PRC - 5 ans																																									
PRC - 10 ans																																									
CASEP - PRC 10 ans																																									
Contributions recouvrement réseau																																									
CASEP - Immobilisations																																									
Subventions entrées																																									
Contributions clients																																									
Total - Investissement EXCLUANT les renouvellements de compteurs																																									
Total - Investissement INCLUANT les renouvellements de compteurs																																									
Total - Coûts de projets pour fin d'approbation selon grille (excluant frais gén. corporatifs)																																									
Base de calcul pour frais généraux corporatifs																																									
Frais généraux corporatifs imposés																																									
Taux des frais généraux corporatifs																																									

**1.3 Coûts d'opération**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Type de client	Cd																																								
Type de projet	Extension																																								
Nombre de mètres de conduite	33 684																																								
Coûts d'opération statutaires selon la grille																																									
Coûts d'opération spécifiques																																									
Total - Coûts d'opération																																									

**Section 2 - Grille de calcul**

2.1 Coût de service	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Coûts de distribution (opex)																																									
Taux sur les services publics																																									
Rendement																																									
Amortissement des immobilisations																																									
Impôts																																									
Rendement																																									
Total - Coût de service																																									

**2.2 Base de tarification**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Démoulement de l'équipement réglementaire																																									
Remboursement de la dette réglementaire																																									
Dette																																									
Équité																																									
Total - Base de tarification moyenne																																									

**2.3 Amortissement comptable et fiscal**

	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
<b>Ajouts après répartition des frais UNQ, des frais généraux et des contributions/subventions</b>																																									
Répartition LMO - Conduite																																									
Répartition LMO - Branchements																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Conduite																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Branchements																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Compteurs 5 ans																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Compteurs 7 ans																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Compteurs 12 ans																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Compteurs 20 ans																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Poste de livraison																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Spécialité																																									
Répartition Frais généraux corporatifs - Transport																																									
Répartition Contributions/subventions - Conduite																																									
Répartition Contributions/subventions - Branchements																																									
<b>Compteurs - Reinvestissement</b>																																									
Investissement en compteurs - 5 ans																																									
Investissement en compteurs - 7 ans																																									
Investissement en compteurs - 12 ans																																									
Investissement en compteurs - 20 ans																																									
CAPEX - Compteurs																																									
<b>Compteurs - Reinvestissement + frais généraux corporatifs affectés</b>																																									
Investissement en compteurs - 5 ans																																									
Investissement en compteurs - 7 ans																																									
Investissement en compteurs - 12 ans																																									
Investissement en compteurs - 20 ans																																									
CAPEX - Compteurs (incluant frais généraux corporatifs)																																									
Frais généraux corporatifs relatifs aux coûts de compteurs																																									
<b>Ajouts</b>																																									
Frais de conduites - Total																																									
Frais de branchements - Total																																									
Frais de compteurs - 5 ans																																									

Table with 40 columns (A-AX) and 40 rows (1-40). It contains financial data for various categories including 'Amortissement comptable', 'Immobilisations nettes comptables', 'Amortissement fiscal', 'Impôts', and 'TRI, indice de profitabilité et point mort tarifaire'. The table includes numerical values and percentages across the columns.



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>		3 102 140	3 102 140	6 002 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>		2 636 819	2 636 819	5 101 819	6 461 819	6 461 819
Nombre de compteur(s) - 5 ans	1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	3	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de conduites	17 913 459	17 913 459	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs		0	0	0	0	0
Frais de branchements	360 970	360 970	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	35 549	4 444	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	15 524	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	1 906	953	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	52 980	7 984	0	0	0	4 444
Frais UMQ		0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	2 398 745	2 398 745	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	20 000	20 000	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	602 873	601 566	0	0	0	129
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	234 353	234 353	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0
Subventions extérieures	(17 425 000)	(12 400 000)	(5 025 000)	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0
Investissement total	4 158 380	8 902 724	(4 790 647)	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	0	23 707	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable		219 494	106 273	106 273	106 273	106 273
Taxe sur les services publics		133 361	56 412	54 838	53 264	51 690
Redevances		2 970	2 970	5 747	7 279	7 279
Impôts		98 434	(49 709)	11 274	14 072	16 601
Rendement		506 003	216 962	210 957	204 953	198 948
Revenu requis		983 969	356 097	412 278	409 030	403 981
Revenus		0	0	0	0	0
Taux de Distribution (€/m <sup>3</sup> )		7,7637	8,0982	6,8328	6,4298	6,3970
Revenu de distribution (\$)		204 714	213 536	348 598	415 485	413 364
Contribution tarifaire annuelle	0	779 255	142 561	63 681	(6 455)	(9 383)
		6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle		(14 524)	(20 186)	(25 783)	(31 762)	(37 828)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION


**Énergir, s.e.c.**  
**Projet d'extension de réseau à Saint-Rémi et Sainte-Clotilde, R-4077-2018**



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

REVENU REQUIS  
 Paramètres 2018-2019  
 SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
Municipalité	Boucherville			
Longueur en mètres linéaires	33 684		Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	2 587	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	2 587	0	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	75	0	0	129
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	4 573	0	2 663	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	106 273	106 273	106 273	106 273	106 273	106 273
Taxe sur les services publics	51 690	50 116	48 542	46 968	45 394	43 820
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	16 601	18 780	20 697	22 528	24 128	25 640
Rendement	198 948	193 202	187 198	181 344	175 339	169 335
Revenu requis	403 981	398 840	393 178	387 581	381 603	375 536
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( ¢/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(9 383)	(14 524)	(20 186)	(25 783)	(31 762)	(37 828)
		11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle		(66 190)	(70 760)	(75 303)	(80 011)	(84 780)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

**VENTES**

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

**CONDITIONS DE RÉALISATION**



	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2018-2019 SRR-VERSION 19.0
-----------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	ClI	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-00027
Municipalité	Boucherville			
Longueur en mètres linéaires	33 684		Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	2 587	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	2 587	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	75	129
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	4 573	0	0	0	2 663	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	106 273	82 838	82 838	82 838	82 838	82 838
Taxe sur les services publics	43 820	42 598	41 375	40 153	38 931	37 708
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	25 640	27 019	28 352	29 712	30 907	31 890
Rendement	169 335	164 251	159 571	154 890	150 210	145 680
Revenu requis	375 536	347 174	342 605	338 062	333 353	328 584
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( c/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(37 828)	(66 190)	(70 760)	(75 303)	(80 011)	(84 780)
		16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle		(89 702)	(94 930)	(100 096)	(105 391)	(110 805)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

**VENTES**

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

**CONDITIONS DE RÉALISATION**



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

REVENU REQUIS  
 Paramètres 2018-2019  
 SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-00027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	963
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	5 397
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	0	157
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	4 573	0	0	0	0	5 553
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	82 838	82 838	82 838	82 838	82 838	82 838
Taxe sur les services publics	37 708	36 486	35 263	34 041	32 819	31 596
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	31 890	32 613	33 287	34 024	34 631	35 120
Rendement	145 680	141 258	136 578	131 898	127 217	122 537
Revenu requis	328 584	323 663	318 434	313 269	307 973	302 559
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(84 780)	(89 702)	(94 930)	(100 096)	(105 391)	(110 805)
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		(117 164)	(128 901)	(128 730)	(134 327)	(140 021)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

**VENTES**

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

**CONDITIONS DE RÉALISATION**



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	2 587	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	953	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	5 397	2 587	0	0	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	157	75	0	0	0	129
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	5 553	2 663	0	0	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	82 838	82 054	77 390	81 531	81 531	81 531
Taxe sur les services publics	31 596	30 386	29 245	28 042	26 839	25 636
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	35 120	35 100	33 521	35 244	35 457	35 572
Rendement	122 537	118 192	113 839	109 349	104 743	100 136
Revenu requis	302 559	296 200	284 463	284 634	279 038	273 343
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(110 805)	(117 164)	(128 901)	(128 730)	(134 327)	(140 021)
		26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle		(145 647)	(151 641)	(157 518)	(163 382)	(169 484)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION



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

REVENU REQUIS  
 Paramètres 2018-2019  
 SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
	Municipalité	Boucherville		
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	2 587	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	2 587	0	4 444
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	75	0	129
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	4 573	0	0	2 663	0	4 573
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531
Taxe sur les services publics	25 636	24 434	23 231	22 028	20 825	19 622
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	35 572	35 497	35 312	35 245	35 039	34 746
Rendement	100 136	95 788	91 182	86 575	82 119	77 513
Revenu requis	273 343	267 717	261 723	255 847	249 983	243 880
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (¢/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(140 021)	(145 647)	(151 641)	(157 518)	(163 382)	(169 484)
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		(175 384)	(181 637)	(187 757)	(193 943)	(200 187)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

**VENTES**

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

**CONDITIONS DE RÉALISATION**

**Énergir, s.e.c.**  
**Projet d'extension de réseau à Saint-Rémi et Sainte-Clotilde, R-4077-2018**

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2018-2019 SRR-VERSION 19.0
-----------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-00027
	Municipalité	Boucherville	Coût en capital prospectif	5,65%
	Longueur en mètres linéaires	33 684	Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10³m³	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m3	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	4 444
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	2 587
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 444	0	0	0	0	7 031
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	129	0	0	0	0	204
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	4 573	0	0	0	0	7 235
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531
Taxe sur les services publics	19 622	18 420	17 217	16 014	14 811	13 608
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	34 746	34 397	33 954	33 642	33 266	32 831
Rendement	77 513	73 164	68 558	63 951	59 345	54 739
Revenu requis	243 880	237 981	231 728	225 607	219 421	213 177
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution ( €/m³)	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(169 484)	(175 384)	(181 637)	(187 757)	(193 943)	(200 187)
		36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle		(206 235)	(212 786)	(219 077)	(225 424)	(231 822)

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

**VENTES**

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

**CONDITIONS DE RÉALISATION**



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

REVENU REQUIS  
Paramètres 2018-2019  
SRR-VERSION 19.0

<b>St-Rémi</b> <b>DDR</b> <b>Sous Contrat avec max contribution gouvernement</b>	Type de projet	Extension	Représentant	Daniel Lavoie
	Type de client	CII	Conseiller	Etienne Laguë
	Région	Montérégie	OTP	17-000027
Municipalité	Boucherville			
Longueur en mètres linéaires	33 684		Coût en capital prospectif	5,65%
			Coût en capital prospectif après impôt	5,16%

	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	6	6	6	6	6	6
Volume à 100% en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140	7 602 140
Volume ajusté en m <sup>3</sup>	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819	6 461 819
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) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduites	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements - Frais entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchements	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	4 444	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	2 587	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	7 031	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Autres coûts de projet	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs (2,91%)	204	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	7 235	0	0	0	0	0
Coût d'opération et coûts non capitalisables pendant la construction	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189	23 189
Amortissement comptable	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531	81 531
Taxe sur les services publics	13 608	12 406	11 203	10 000	8 797	7 594
Redevances	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279	7 279
Impôts	32 831	32 184	31 442	30 961	30 422	29 834
Rendement	54 739	50 541	45 934	41 328	36 721	32 115
Revenu requis	213 177	207 129	200 578	194 288	187 940	181 543
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de Distribution (€/m <sup>3</sup> )	6	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970	6,3970
Revenu de distribution (\$)	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364	413 364
Contribution tarifaire annuelle	(200 187)	(206 235)	(212 786)	(219 077)	(225 424)	(231 822)

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

Contribution tarifaire ( 3 ans )	919 303	Contribution tarifaire ( 15 ans )	641 151
Contribution tarifaire ( 5 ans )	906 993	Contribution tarifaire ( 20 ans )	455 406
Contribution tarifaire ( 10 ans )	824 998	Contribution tarifaire ( 40 ans )	(185 223)
Point mort tarifaire (années)	33,32		
Taux de rendement interne ( TRI 40 ans )	5,45%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,05		

#### VENTES

Représentant	Date ____/____/____	Directeur Ventes	Date ____/____/____	Cadre de direction Ventes	Date ____/____/____
Vice-président Clients	Date ____/____/____	VPP Clients et exploitation	Date ____/____/____		

#### CONDITIONS DE RÉALISATION