

COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT
CAUSE 2019-2020 VERSUS RÉEL A *PRIORI*

TABLE DES MATIÈRES

INTRODUCTION	3
1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2019-2020	3
1.1 Sommaire des résultats	3
1.2 Projets de renforcement et cas d'exception	4
2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL	4
3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS	5
3.1 Résultats 2019-2020	5
3.2 Suivi de la décision D-2020-097	7
ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT (VENTES TOTALES)	
ANNEXE 2 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – NOUVELLES VENTES	
ANNEXE 3 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – AJOUTS DE CHARGE	
ANNEXE 4 : ÉVALUATION DE LA RENTABILITÉ DES PROJETS IDENTIFIÉS À LA DÉCISION D-2020-164	

INTRODUCTION

1 Dans sa décision D-2018-080 (paragr. 419), la Régie de l'énergie (la Régie) demande à
2 Énergir, s.e.c. (Énergir) de s'assurer de la présentation des données suivantes au dossier du
3 rapport annuel :

- 4 • le Plan de développement des investissements inférieurs au seuil, incluant ceux associés
5 aux Renforcements et aux cas d'exception (repavage et parc industriel);
- 6 • les investissements supérieurs au seuil ayant déjà fait l'objet d'une autorisation par la
7 Régie; ainsi que
- 8 • le Plan global de développement incluant tous les investissements.

9 L'annexe 1 présente une comparaison du Plan global de développement (le Plan global) qui
10 regroupe tous les projets de développement sans égard à leur coût individuel, c'est-à-dire qu'il
11 inclut aussi les projets d'extension de réseau dont le coût individuel est au-dessus du seuil prévu
12 au *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie* (le
13 Règlement). L'annexe 1 comprend également les projets de renforcement et les cas d'exception.

14 Aux fins du Rapport annuel 2019-2020, le projet suivant est présenté au Plan global :

- 15 • Projet d'extension de réseau à Montmagny, R-4109-2019.

16 Les annexes 2 et 3 présentent, respectivement, une comparaison du Plan de développement
17 2019-2020 (le Plan 2019-2020) pour les nouveaux clients ou les ajouts de charge pour les projets
18 dont le coût individuel est sous le seuil prévu au Règlement.

1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2019-2020

1.1 SOMMAIRE DES RÉSULTATS

19 Le Plan 2019-2020 *a priori* affiche une rentabilité supérieure lorsque comparé au Plan de
20 développement déposé à la Cause tarifaire 2019-2020. En effet, la rentabilité *a priori* est de
21 17,1 %, ce qui représente un indice de profitabilité (IP) de 2,7 comparativement à un taux de

1 rendement interne (TRI) de 12,4 % et un IP de 2,0 lors de la Cause tarifaire¹. Le point mort tarifaire
2 demeure à un an.

3 Le marché petit et moyen débit (PMD), qui comprend les sous-marchés Résidentiel et Affaires,
4 affiche une meilleure rentabilité *a priori* qu'au budget. Le marché des clients Grand débit compte
5 quatre projets additionnels, dont un pour lequel le raccordement est limité à une durée de quatre
6 ans.

7 Le Plan global présente une rentabilité² *a priori* de 2,5 et un point mort tarifaire d'un an.

1.2 PROJETS DE RENFORCEMENT ET CAS D'EXCEPTION

8 Pour l'année 2019-2020, Énergir a approuvé 12 projets de renforcement pour un investissement
9 total de 4,0 M\$, comparativement à une prévision de 2,0 M\$ à la Cause tarifaire 2019-2020.

10 Comme requis par la Régie dans ses décisions D-2018-080 (paragr. 198) et D-2019-176
11 (paragr. 23), le Plan global inclut les coûts d'entretien préventif et correctif associés aux mètres
12 de conduites principales des projets de renforcement. Ces coûts s'établissent à 17 000 \$ pour la
13 durée du Plan.

14 Le Plan global inclut également 1,3 M\$ pour dix projets de parcs industriels et quatre projets de
15 repavage.

2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL

16 Dans sa décision D-2020-164 relative au suivi aléatoire annuel (SAA), la Régie a retenu
17 16 projets de ventes pour lesquels Énergir doit déposer une copie de l'évaluation de la rentabilité
18 *a priori* réalisée à partir du gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années ». L'évaluation de la rentabilité de chacun des 16 projets est présentée à l'annexe 4 de la présente
19 pièce. L'annexe 4 comprend également la liste des paramètres utilisés pour l'évaluation de la
20 rentabilité des projets selon le modèle du revenu requis en vigueur lors de ces évaluations.
21

¹ Annexe 1, colonnes 16 et 17, lignes 39 et 40.

² Annexe 1, colonne 20, ligne 40.

1 Énergir précise que la méthode d'extraction des données utilisée pour produire la « Liste des
2 projets signés inférieurs au seuil – Suivi aléatoire annuel » pour l'année 2019-2020 (la Liste) ne
3 capte pas toujours tous les coûts des projets. La méthode d'extraction ne s'appuie que sur
4 quelques champs de données, et ce, afin d'accélérer la production de la Liste et la déposer en
5 temps opportun. L'évaluation de la rentabilité est toutefois réalisée sur la base des données
6 complètes liées aux projets, même si elles diffèrent de celles de la Liste.

7 Ainsi, certains projets retenus par la Régie affichent des coûts moindres à la Liste qu'au calcul de
8 la rentabilité. C'est le cas pour les projets 10007899120, 10008172120, 10008369120 et
9 10008440120. Le projet ID03598 présente des coûts plus faibles à la Liste en raison de son type
10 (chauffage temporaire)³, mais l'évaluation de la rentabilité est basée sur les données du client
11 permanent qui incluent une subvention. Finalement, les coûts du compteur du projet ID20023
12 n'ont pas été captés lors de la préparation de la Liste, mais apparaissent toutefois à l'évaluation
13 de la rentabilité.

3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS

3.1 RÉSULTATS 2019-2020

14 Dans la décision D-2018-080, la Régie a modifié des portions de l'article 4.3.4 du texte des
15 *Conditions de service et Tarif* (CST). Depuis, Énergir est tenue de justifier à la Régie les cas pour
16 lesquels un client a été exonéré de contribution financière afin de rentabiliser son raccordement.

17 Pour l'année financière 2019-2020, Énergir a recensé 413 cas représentant un volume annuel
18 total de 1,2 10⁶m³. La hausse du nombre de cas (+100) cette année par rapport à l'année
19 précédente s'explique principalement par un report planifié de la mise à jour des grilles de
20 contributions financières et des aides financières en lien avec la réflexion qu'Énergir menait
21 pendant cette période. Par ailleurs, la baisse des tarifs a également contribué à hausser le
22 nombre de cas pour l'année 2019-2020 en l'absence d'une mise à jour des principaux outils de
23 ventes. Les mesures prises par Énergir pour substantiellement réduire le nombre de cas

3 Pièce B-0006 (Énergir-40, Document 1), page 2, réponse à la question 1.1.

1 d'exonération complète ou partielle de contribution financière sont présentées à la section
2 suivante.

3 Les différents cas de client exonéré de contribution sont regroupés en quatre catégories.

4 Un premier groupe ayant été dispensé de contributions sont les clients résidentiels ayant converti
5 leurs appareils de chauffage au gaz naturel. Ce groupe représente près de la moitié des cas pour
6 l'année 2019-2020. Comme mentionné au précédent Rapport annuel⁴, Énergir avait une pratique
7 commerciale voulant qu'aucune contribution ne soit exigée lors d'un raccordement sur réseau
8 pour ce type de client afin de simplifier le processus de vente des Partenaires certifiés en gaz
9 naturel (PCGN). Cette pratique commerciale ne sera pas reconduite en 2020-2021.

10 Certains autres clients ont versé une contribution financière, mais celle-ci n'était pas suffisante
11 pour assurer la rentabilité du raccordement. La contribution exigée des clients est fixée en
12 fonction de cas types qui reposaient sur des paramètres désuets en 2019-2020. Comme précisé
13 à la section suivante, les outils de ventes, dont les cas types, seront mis à jour pour l'année
14 2020-2021.

15 D'autres outils de vente standardisés utilisés par les PCGN pour déterminer les montants d'aides
16 financières sont calibrés, par exemple, sur la base de coûts moyens de construction pondérés.
17 La vente individuelle est toutefois analysée sur la base des coûts moyens de constructions
18 régionaux, ce qui fait que certaines ventes peuvent tomber sous le seuil de rentabilité puisque
19 l'aide versée n'a pas été ajustée à la baisse pour tenir compte de coûts de construction plus
20 élevés que la moyenne dans une région donnée. Énergir ne demande pas de contribution des
21 clients dans ces cas particuliers.

22 Finalement, un dernier groupe de clients s'est vu dispenser de contributions pour diverses
23 raisons. Ce dernier compte notamment certains ajouts de charge ainsi que des projets de
24 raccordements multiples à un bâtiment qui, selon les processus administratifs d'Énergir, sont
25 considérés à la pièce, mais pour lesquels la rentabilité globale du bâtiment est atteinte.

⁴ R-4114-2019, pièce B-0079 (Énergir-14, Document 3), page 4, lignes 18-24.

3.2 SUIVI DE LA DÉCISION D-2020-097

1 Au Rapport annuel 2019 (B-0079, Énergir-14, Document 3), Énergir indiquait qu'elle avait débuté
2 une réflexion sur ses pratiques commerciales et sur les moyens qu'elle aurait à déployer pour
3 introduire des changements auprès de sa force de vente externe afin de réduire le nombre de
4 ventes étant complètement ou partiellement exonérées d'une contribution financière. Dans la
5 décision D-2020-097 (paragr. 135), la Régie demande à Énergir de présenter, dans le cadre du
6 Rapport annuel 2020, les conclusions de cette réflexion et d'identifier les pistes d'améliorations
7 mises en place ou prévues pour réduire le nombre de cas d'exonération de contribution, partielle
8 ou complète.

9 Dans le cadre de sa réflexion, Énergir a identifié les règles d'affaires et les processus internes
10 qui étaient, à l'origine, des cas d'exonération de contribution et a déterminé les modifications
11 requises. Ainsi, certaines règles seront revues ou carrément abandonnées, notamment celle
12 concernant le congé de contribution lors d'une *conversion chauffage* d'un client résidentiel qui
13 générerait le plus grand nombre de cas d'exonération.

14 Par ailleurs, la réflexion d'Énergir s'est également traduite par une mise à jour en profondeur des
15 aides financières et des contributions standardisées qui tiennent compte, entre autres, des
16 récents paramètres de coûts et de volumes.

17 L'abandon de certaines règles d'affaires et la mise à jour des aides financières et des
18 contributions standardisées se sont traduits par des aménagements additionnels aux outils mis à
19 la disposition des PCGN. Une campagne de formation et de sensibilisation des PCGN initialement
20 prévue en mai 2020 pour implantation des nouvelles mesures en juin 2020 a été retardée en
21 raison de la COVID-19 et reportée au début du mois d'octobre 2020.

22 Énergir anticipe que ces nouvelles mesures devraient se traduire par une réduction d'au moins
23 50 % du nombre de cas d'exonération partielle ou complète dans le cadre de l'année 2020-2021.

1 **Énergir demande à la Régie de :**

- 2 • prendre acte du suivi relatif à la rentabilité *a priori* du Plan de développement
- 3 2019-2020;
- 4 • prendre acte du suivi de la décision D-2020-097 concernant les contributions
- 5 financières des clients; et
- 6 • prendre acte du suivi de la décision D-2020-164 portant sur le suivi aléatoire annuel.

ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT (VENTES TOTALES)

Ligne	Description	PETIT ET MOYEN DÉBIT (PMD)									GRAND DÉBIT					TOTAL			Projets majeurs Réel 2020	TOT Incluant majeurs Réel 2020
		RÉSIDENTIEL - Total			AFFAIRES - Total			TOTAL PMD			Renforcement du réseau	Parcs Ind et Repavages	Frais généraux corporatifs	TOTAL						
		Cause 2020	Réel 2020	Variation (C2-C1)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C5-C4)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C8-C7)				Cause 2020	Réel 2020	Variation (C11-C10)	Cause 2020	Réel 2020		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	
1	Nombre de clients ¹ an 1	1 947	1 825	(122)	2 541	2 562	21	4 488	4 387	(101)	1	5	4	-	-	4 489	4 404	(97)	22	4 426
2	Nombre de clients an 2 (cumulatif)	2 345	1 768	(577)	2 577	2 393	(184)	4 922	4 161	(761)	1	5	4	-	14	4 923	4 180	(757)	22	4 202
3	Nombre de clients an 3 (cumulatif)	2 721	1 914	(807)	2 586	2 397	(189)	5 307	4 311	(996)	1	5	4	-	15	5 308	4 331	(992)	22	4 353
4	Nombre de clients an 4 (cumulatif)	3 007	2 014	(993)	2 587	2 397	(190)	5 594	4 411	(1 183)	1	5	4	-	16	5 595	4 432	(1 179)	22	4 454
5	Nombre de clients an 5 (cumulatif)	3 244	2 106	(1 138)	2 588	2 398	(190)	5 832	4 504	(1 328)	1	4	3	-	16	5 833	4 524	(1 325)	22	4 546
6	Volumes (10 ^{m³}) an 1	11 805	28 559	16 753	61 470	59 745	(1 725)	73 275	88 304	15 028	3 650	1 109	(2 541)	-	123	76 925	89 535	12 610	4 133	93 668
7	Volumes (10 ^{m³}) an 2 (cumulatif)	8 131	11 918	3 787	54 721	51 866	(2 855)	62 852	63 784	932	3 650	1 109	(2 541)	-	166	66 502	65 059	(1 609)	4 133	69 192
8	Volumes (10 ^{m³}) an 3 (cumulatif)	9 828	13 188	3 360	55 435	52 427	(3 008)	65 263	65 615	352	10 285	1 109	(9 176)	-	188	75 548	66 912	(8 824)	4 133	71 045
9	Volumes (10 ^{m³}) an 4 (cumulatif)	11 120	13 609	2 489	55 929	52 597	(3 332)	67 049	66 206	(843)	23 500	1 109	(22 391)	-	201	90 549	67 516	(23 234)	4 133	71 649
10	Volumes (10 ^{m³}) an 5 (cumulatif)	12 192	13 860	1 668	56 365	52 563	(3 802)	68 557	66 423	(2 133)	23 500	726	(22 774)	-	201	92 057	67 351	(24 907)	4 133	71 484
11	Immobilisations ² (000 \$) an 0	12 424	13 780	1 356	37 488	19 754	(17 734)	49 912	33 534	(16 378)	303	273	(30)	3 968	1 253	61 073	45 752	(16 408)	53 191	98 522
12	Immobilisations (000 \$) an 1	1 196	543	(653)	586	29	(557)	1 782	571	(1 211)	-	-	-	-	24	1 782	595	(1 211)	-	595
13	Immobilisations (000 \$) an 2	853	447	(406)	167	21	(146)	1 020	467	(552)	-	-	-	-	11	1 020	478	(552)	-	478
14	Immobilisations (000 \$) an 3	650	281	(369)	17	-	(17)	666	281	(386)	-	-	-	-	-	666	281	(386)	-	281
15	Immobilisations (000 \$) an 4	538	192	(346)	16	13	(3)	555	205	(350)	-	-	-	-	-	555	205	(350)	-	205
16	Immobilisations (000 \$) an 5	-	118	118	44	-	(44)	44	118	75	-	5	5	-	-	44	124	80	6	129
17	(incluant les frais généraux)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Subvention PRC (000 \$) an 1	4 321	5 756	1 435	5 879	6 484	606	10 200	12 241	2 041	-	-	-	-	-	10 200	12 241	2 041	206	12 447
19	Subvention PRC (000 \$) an 2	1 544	654	(890)	92	-	(92)	1 637	654	(982)	-	-	-	-	-	1 637	654	(982)	-	654
20	Subvention PRC (000 \$) an 3	1 101	568	(533)	78	13	(66)	1 180	581	(599)	-	-	-	-	-	1 180	581	(599)	-	581
21	Subvention PRC (000 \$) an 4	839	317	(522)	54	-	(54)	893	317	(576)	-	-	-	-	-	893	317	(576)	-	317
22	Subvention PRC (000 \$) an 5	695	207	(488)	48	7	(41)	743	214	(529)	-	-	-	-	-	743	214	(529)	-	214
23	Contributions clients ³ (000 \$) an 0	(136)	(355)	(218)	(924)	(3 662)	(2 738)	(1 060)	(4 017)	(2 957)	-	(6)	(6)	-	-	(1 060)	(4 023)	(2 963)	(40 400)	(44 423)
24	contributions clients (000 \$) an 1	(1 090)	(786)	303	(461)	(507)	(46)	(1 551)	(1 293)	257	-	-	-	(2)	-	(1 551)	(1 296)	257	(7 200)	(8 496)
25	contributions clients (000 \$) an 2	(151)	(41)	110	(4)	(0)	4	(155)	(41)	114	-	-	-	-	-	(155)	(41)	114	-	(41)
26	contributions clients (000 \$) an 3	(107)	93	200	(1)	(1)	(0)	(108)	92	200	-	-	-	-	-	(108)	92	200	-	92
27	contributions clients (000 \$) an 4	(82)	(28)	54	(0)	-	0	(82)	(28)	54	-	-	-	-	-	(82)	(28)	54	-	(28)
28	contributions clients (000 \$) an 5	(68)	(27)	41	(0)	(1)	(1)	(68)	(27)	41	-	-	-	-	-	(68)	(27)	41	-	(27)
29	Total des investissements (000 \$) an 0	12 288	13 426	1 138	36 564	16 092	(20 472)	48 852	29 518	(19 334)	303	267	(36)	3 968	1 253	60 013	41 729	(19 370)	12 791	54 521
30	Total des investissements (000 \$) an 1	4 428	5 513	1 085	6 003	6 006	3	10 431	11 519	1 088	-	-	-	-	22	10 431	11 541	1 088	(6 994)	4 547
31	Total des investissements (000 \$) an 2	2 247	1 060	(1 186)	255	21	(234)	2 501	1 081	(1 420)	-	-	-	-	11	2 501	1 092	(1 420)	-	1 092
32	Total des investissements (000 \$) an 3	1 644	942	(702)	94	12	(82)	1 738	954	(784)	-	-	-	-	-	1 738	954	(784)	-	954
33	Total des investissements (000 \$) an 4	1 296	481	(814)	70	13	(57)	1 366	494	(872)	-	-	-	-	-	1 366	494	(872)	-	494
34	Total des investissements (000 \$) an 5	628	299	(328)	91	6	(85)	719	305	(413)	-	5	5	-	-	719	310	(408)	6	316
35	Opex de renforcement (cumul 5 ans)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	-	-	-	-	-	-	-
36	Impact sur les tarifs	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Pour la première année (000 \$)	(290)	(2 010)	(1 720)	(4 907)	(7 387)	(2 479)	(5 198)	(9 387)	(4 199)	(95)	(81)	15	190	82	(3 801)	(7 987)	(4 184)	29	(7 959)
38	Pour les cinq premières années (000 \$)	751	(2 056)	(2 806)	(17 472)	(27 356)	(9 884)	(16 722)	(29 412)	(12 690)	(1 190)	(307)	883	965	354	(12 233)	(23 003)	(11 807)	785	(22 218)
39	Taux de rendement interne	9,6%	11,2%	1,6%	16,3%	33,6%	17,3%	14,2%	22,9%	8,7%	62,0%	27,2%	-34,8%	0,1%	0,0%	12,4%	17,1%	4,7%	5,3%	15,7%
40	Indice de profitabilité (IP)	1,6	1,8	0,2	2,6	5,1	2,4	2,3	3,5	1,2	20,1	3,6	(16,5)	0,4	0,4	2,0	2,7	0,7	1,0	2,5
41	Point mort tarifaire (années)	10,2	1,0	(9,2)	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	> 40 ans	> 40 ans	1,0	1,0	-	36,2	1,0

1 Le nombre de clients correspond aux nombre de clients pour lesquels il y a eu des ventes. Ceci comprend les nouveaux clients, mais aussi les clients existants pour lesquels un ajout de consommation a été signé.

2 Les immobilisations et investissements totaux de la Cause tarifaire 2020 incluent un montant de 2 000 000 \$ lié à l'enveloppe de renforcement de réseau.

3 Les contributions clients regroupent la contribution de raccordement de 300\$ ainsi que toutes les autres contributions faites par les clients.

4 L'impact tarifaire totale de la Cause tarifaire 2020 inclut un montant de 274 760 \$ la première année et de 1 046 172 \$ pour les cinq premières années inhérentes au budget de renforcement du réseau.

5 Les immobilisations et investissements totaux au réel à priori 2020 incluent un montant de 3 968 844 \$ lié à l'enveloppe de renforcement de réseau (12 projets), de 833 700 \$ pour les parcs industriels (10 projets) et de 474 300 \$ pour les projets de repavage (4 projets) sur 40 ans, incluant les réinvestissements pour les compteurs.

ANNEXE 2 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – NOUVELLES VENTES

Ligne	Description	PETIT ET MOYEN DÉBIT (PMD)									GRAND DÉBIT			TOTAL					
		RÉSIDENTIEL - Nouveaux clients			AFFAIRES - Nouveaux clients			TOTAL PMD - Nouveaux clients			Nouveaux clients			Nouveaux clients					
		Cause 2020	Réel 2020	Variation (C2-C1)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C5-C4)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C8-C7)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C11-C10)	Renforcement du réseau (13)	Parcs industriels (14)	Frais généraux corporatifs (16)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C18-C17)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)				(17)	(18)	(19)		
1	Nombre de clients an 1	1 699	1 452	(247)	1 903	1 750	(153)	3 602	3 202	(400)	1	4	3				3 603	3 206	(397)
2	Nombre de clients an 2 (cumulatif)	2 097	1 395	(702)	1 939	1 581	(358)	4 036	2 976	(1 060)	1	4	3				4 037	2 980	(1 057)
3	Nombre de clients an 3 (cumulatif)	2 473	1 541	(932)	1 948	1 585	(363)	4 421	3 126	(1 295)	1	4	3				4 422	3 130	(1 292)
4	Nombre de clients an 4 (cumulatif)	2 759	1 641	(1 118)	1 949	1 585	(364)	4 708	3 226	(1 482)	1	4	3				4 709	3 230	(1 479)
5	Nombre de clients an 5 (cumulatif)	2 996	1 733	(1 263)	1 950	1 586	(364)	4 946	3 319	(1 627)	1	3	2				4 947	3 322	(1 625)
6	Volumes (10^m) an 1	11 574	28 308	16 734	42 919	44 015	1 097	54 493	72 323	17 831	3 650	1 018	(2 632)				58 143	73 342	15 199
7	Volumes (10 ^m) an 2 (cumulatif)	7 900	11 668	3 767	36 170	36 137	(33)	44 070	47 804	3 735	3 650	1 018	(2 632)				47 720	48 823	1 103
8	Volumes (10 ^m) an 3 (cumulatif)	9 597	12 938	3 341	36 884	36 698	(186)	46 481	49 635	3 155	10 285	1 018	(9 266)				56 765	50 654	(6 112)
9	Volumes (10 ^m) an 4 (cumulatif)	10 889	13 359	2 469	37 377	36 868	(510)	48 267	50 226	1 960	23 500	1 018	(22 481)				71 767	51 245	(20 522)
10	Volumes (10 ^m) an 5 (cumulatif)	11 961	13 610	1 649	37 814	36 834	(980)	49 774	50 443	669	23 500	636	(22 864)				73 274	51 079	(22 195)
11	Immobilisations (000 \$) an 0	12 298	13 619	1 321	35 754	18 241	(17 513)	48 052	31 860	(16 192)	303	173	(130)				48 355	32 033	(16 321)
12	Immobilisations (000 \$) an 1	1 196	543	(653)	586	29	(557)	1 782	571	(1 211)	-	-	-				1 782	571	(1 211)
13	Immobilisations (000 \$) an 2	853	447	(406)	167	21	(146)	1 020	467	(552)	-	-	-				1 020	467	(552)
14	Immobilisations (000 \$) an 3	650	281	(369)	17	-	(17)	666	281	(386)	-	-	-				666	281	(386)
15	Immobilisations (000 \$) an 4	538	192	(346)	16	13	(3)	555	205	(350)	-	-	-				555	205	(350)
16	Immobilisations (000 \$) an 5	-	118	118	41	-	(41)	41	118	77	-	-	-				41	118	77
17	<i>(Incluant les frais généraux)</i>																		
18	Subvention PRC (000 \$) an 1	4 109	5 659	1 550	4 607	5 126	519	8 716	10 785	2 069	-	-	-				8 716	10 785	2 069
19	Subvention PRC (000 \$) an 2	1 544	654	(890)	92	-	(92)	1 637	654	(982)	-	-	-				1 637	654	(982)
20	Subvention PRC (000 \$) an 3	1 101	568	(533)	78	13	(66)	1 180	581	(599)	-	-	-				1 180	581	(599)
21	Subvention PRC (000 \$) an 4	839	317	(522)	54	-	(54)	893	317	(576)	-	-	-				893	317	(576)
22	Subvention PRC (000 \$) an 5	695	207	(488)	48	7	(41)	743	214	(529)	-	-	-				743	214	(529)
23	Contributions clients (000 \$) an 0	(136)	(343)	(206)	(919)	(3 574)	(2 655)	(1 056)	(3 917)	(2 861)	-	(6)	(6)				(1 056)	(3 923)	(2 867)
24	contributions clients (000 \$) an 1	(1 012)	(767)	245	(458)	(419)	39	(1 470)	(1 186)	284	-	-	-				(1 470)	(1 186)	284
25	contributions clients (000 \$) an 2	(151)	(41)	110	(4)	(0)	4	(155)	(41)	114	-	-	-				(155)	(41)	114
26	contributions clients (000 \$) an 3	(107)	93	200	(1)	(1)	(0)	(108)	92	200	-	-	-				(108)	92	200
27	contributions clients (000 \$) an 4	(82)	(28)	54	(0)	-	0	(82)	(28)	54	-	-	-				(82)	(28)	54
28	contributions clients (000 \$) an 5	(68)	(27)	41	(0)	(1)	(1)	(68)	(27)	41	-	-	-				(68)	(27)	41
29	Total des investissements (000 \$) an 0	12 161	13 276	1 115	34 834	14 667	(20 168)	46 996	27 943	(19 053)	303	167	(136)				47 299	28 110	(19 189)
30	Total des investissements (000 \$) an 1	4 293	5 435	1 142	4 735	4 735	0	9 028	10 170	1 142	-	-	-				9 028	10 170	1 142
31	Total des investissements (000 \$) an 2	2 247	1 060	(1 186)	255	21	(234)	2 501	1 081	(1 420)	-	-	-				2 501	1 081	(1 420)
32	Total des investissements (000 \$) an 3	1 644	942	(702)	94	12	(82)	1 738	954	(784)	-	-	-				1 738	954	(784)
33	Total des investissements (000 \$) an 4	1 296	481	(814)	70	13	(57)	1 366	494	(872)	-	-	-				1 366	494	(872)
34	Total des investissements (000 \$) an 5	628	299	(328)	89	6	(82)	716	305	(411)	-	-	-				716	305	(411)
35	Impact sur les tarifs																		
36	Pour la première année (000 \$)	(266)	(1 987)	(1 721)	(2 813)	(5 636)	(2 823)	(3 078)	(7 623)	(4 544)	(95)	(80)	15				(3 174)	(7 703)	(4 529)
37	Pour les cinq premières années (000 \$)	900	(1 902)	(2 802)	(8 298)	(19 711)	(11 413)	(7 397)	(21 613)	(14 216)	(1 190)	(305)	885				(8 588)	(21 918)	(13 330)
38	Taux de rendement interne	9,4%	11,0%	1,6%	12,4%	28,8%	16,4%	11,4%	19,8%	8,4%	62,0%	39,5%	-22,5%				11,9%	19,6%	7,7%
39	Indice de profitabilité (IP)	1,6	1,8	0,2	2,0	4,4	2,4	1,9	3,1	1,2	20,1	5,0	(15,1)				2,0	3,0	1,1
40	Point mort tarifaire (années)	10,8	1,0	(9,8)	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-				1,0	1,0	-

ANNEXE 3 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – AJOUTS DE CHARGE

Ligne	Description	PETIT ET MOYEN DÉBIT (PMD)									GRAND DÉBIT			TOTAL				
		RÉSIDENTIEL - Ajouts de charge			AFFAIRES - Ajouts de charge			TOTAL PMD - Ajouts de charge			Ajouts de charge			Ajouts de charge				
		Cause 2020	Réel 2020	Variation (C2-C1)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C5-C4)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C8-C7)	Cause 2020	Réel 2020	Variation (C11-C10)	Renforcement du réseau (13)	Parcs industriels (14)	Frais généraux corporatifs (16)	Cause 2020	Réel 2020
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)				(17)	(18)	(19)	
1	Nombre de clients an 1	248	373	125	638	812	174	886	1 185	299	-	1	1			886	1 186	300
2	Nombre de clients an 2 (cumulatif)	248	373	125	638	812	174	886	1 185	299	-	1	1			886	1 186	300
3	Nombre de clients an 3 (cumulatif)	248	373	125	638	812	174	886	1 185	299	-	1	1			886	1 186	300
4	Nombre de clients an 4 (cumulatif)	248	373	125	638	812	174	886	1 185	299	-	1	1			886	1 186	300
5	Nombre de clients an 5 (cumulatif)	248	373	125	638	812	174	886	1 185	299	-	1	1			886	1 186	300
6	Volumes (10 ^m) an 1	231	250	19	18 552	15 730	(2 822)	18 783	15 980	(2 803)	-	90	90			18 783	16 070	(2 712)
7	Volumes (10 ^m) an 2 (cumulatif)	231	250	19	18 552	15 730	(2 822)	18 783	15 980	(2 803)	-	90	90			18 783	16 070	(2 712)
8	Volumes (10 ^m) an 3 (cumulatif)	231	250	19	18 552	15 730	(2 822)	18 783	15 980	(2 803)	-	90	90			18 783	16 070	(2 712)
9	Volumes (10 ^m) an 4 (cumulatif)	231	250	19	18 552	15 730	(2 822)	18 783	15 980	(2 803)	-	90	90			18 783	16 070	(2 712)
10	Volumes (10 ^m) an 5 (cumulatif)	231	250	19	18 552	15 730	(2 822)	18 783	15 980	(2 803)	-	90	90			18 783	16 070	(2 712)
11	Immobilisations (000 \$) an 0	126	161	35	1 734	1 513	(221)	1 861	1 674	(186)	-	100	100			1 861	1 774	(86)
12	Immobilisations (000 \$) an 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
13	Immobilisations (000 \$) an 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
14	Immobilisations (000 \$) an 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
15	Immobilisations (000 \$) an 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
16	Immobilisations (000 \$) an 5	-	-	-	3	-	(3)	3	-	(3)	-	5	5			3	5	3
17	(incluant les frais généraux)										-							
18	Subvention PRC (000 \$) an 1	212	97	(115)	1 272	1 359	87	1 484	1 456	(28)	-	-	-			1 484	1 456	(28)
19	Subvention PRC (000 \$) an 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
20	Subvention PRC (000 \$) an 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
21	Subvention PRC (000 \$) an 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
22	Subvention PRC (000 \$) an 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
23	Contributions clients (000 \$) an 0	-	(12)	(12)	(4)	(88)	(83)	(4)	(100)	(95)	-	-	-			(4)	(100)	(95)
24	contributions clients (000 \$) an 1	(77)	(19)	58	(4)	(88)	(85)	(81)	(107)	(27)	-	-	-			(81)	(107)	(27)
25	contributions clients (000 \$) an 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
26	contributions clients (000 \$) an 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
27	contributions clients (000 \$) an 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
28	contributions clients (000 \$) an 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
29	Total des investissements (000 \$) an 0	126	149	23	1 730	1 425	(305)	1 856	1 575	(282)	-	100	100			1 856	1 675	(182)
30	Total des investissements (000 \$) an 1	135	78	(57)	1 268	1 271	2	1 403	1 349	(54)	-	-	-			1 403	1 349	(54)
31	Total des investissements (000 \$) an 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
32	Total des investissements (000 \$) an 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
33	Total des investissements (000 \$) an 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			-	-	-
34	Total des investissements (000 \$) an 5	-	-	-	3	-	(3)	3	-	(3)	-	5	5			3	5	3
35	Impact sur les tarifs																	
36	Pour la première année (000 \$)	(24)	(23)	1	(2 095)	(1 751)	344	(2 119)	(1 774)	345	-	(1)	(1)			(2 119)	(1 775)	344
37	Pour les cinq premières années (000 \$)	(150)	(154)	(4)	(9 175)	(7 645)	1 529	(9 324)	(7 799)	1 525	-	(2)	(2)			(9 324)	(7 801)	1 523
38	Taux de rendement interne	23,8%	24,0%	0,2%	78,3%	75,0%	-3,3%	73,8%	70,3%	-3,5%	0,0%	9,0%	9,0%			73,8%	67,5%	-6,3%
39	Indice de profitabilité (IP)	3,7	3,9	0,2	10,5	10,0	(0,4)	10,0	9,6	(0,4)	-	1,5				10,0	9,3	(0,7)
40	Point mort tarifaire (années)	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	-	1,0	1,0			1,0	1,0	-

RR-Version20.5

Paramètres 2019-2020

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	44,1 ans
Amortissement comptable - Branchements	20,7 ans
Amortissement comptable - Compteurs 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 7 ans	7,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 12 ans	12,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 20 ans	20,0 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil	41,0 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement	49,0 ans
Amortissement comptable - Servitude	65,0 ans
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
Amortissement fiscal - Compteurs	20,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil	6,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement	6,0%
Amortissement fiscal - Servitude	5,0%
Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans	10,0 ans
Taux fiscal année 1 en vigueur (50% ou 150%)	150%
Frais UMQ - Montréal (voir onglet UMQ)	3,5%
Frais UMQ - Québec (voir onglet UMQ)	3,5%
Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable (voir onglet UMQ)	2,5%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux de base sur premier 1,5 M\$	14,53%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux sur coût excédant 1,5 M\$	2,00%
Taxe sur les services publics	1,5%
Taux de redevance à la Régie de l'énergie (\$/10 ³ m ³)	0,55702
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³)	0,47200

Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,53%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût de la dette	2,960%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,360%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,44%
Coût en capital prospectif après impôt	5,02%

Grille des coûts marginaux statutaires 2019-2020

		Année 1	Années 2 et +	Entretien Conduites
Extension	Résidentiel	128 \$	77 \$	0,66 \$/m
Branchement	Résidentiel	128 \$	77 \$	0,00 \$/m
Ajout de charge	Résidentiel	47 \$	- \$	0,00 \$/m
Extension	CII	246 \$	160 \$	0,66 \$/m
Branchement	CII	246 \$	160 \$	0,00 \$/m
Ajout de charge	CII	76 \$	- \$	0,00 \$/m
Extension	VGE	2 661 \$	2 590 \$	0,66 \$/m
Branchement	VGE	2 661 \$	2 590 \$	0,00 \$/m
Ajout de charge	VGE	68 \$	5 \$	0,00 \$/m

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008475120 Coûts à la Liste : 5 850 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Autre - Repavage CII - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	--	-----------------------------	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³			0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³			0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	4 800	4 800	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	1 050	1 050	0	0	0	0	0
Frais de conduite	5 850	5 850	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	120	120	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	5 970	5 970	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	0	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			135	135	135	135	135
Taxe sur les services publics			88	85	83	81	79
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			(63)	11	16	21	26
Rendement			321	314	306	299	292
Revenu requis		0	481	546	542	537	532
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	481	546	542	537	532

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	527	521	515	508	502

Contribution tarifaire (3 ans)	1 409	Contribution tarifaire (15 ans)	5 153
Contribution tarifaire (5 ans)	2 252	Contribution tarifaire (20 ans)	6 003
Contribution tarifaire (10 ans)	3 943	Contribution tarifaire (40 ans)	7 409
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-5,63%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,03		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10007472120 Subvention gouvernementale et entente avec la municipalité Coûts à la Liste : 2 302 207 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 0 2631 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
---	---	--	--	----------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³		0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
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	1 865 954	1 865 954	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	436 253	436 253	0	0	0	0	0
Frais de conduite	2 302 207	2 302 207	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(2 302 207)	(2 302 207)	0	0	0	0	0
Investissement total		0	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable		0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics		0	0	0	0	0	0
Redevances		0	0	0	0	0	0
Impôts		0	0	0	0	0	0
Rendement		0	0	0	0	0	0
Revenu requis		0	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736
Revenus		0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution		0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	1 736	1 736	1 736	1 736	1 736

Contribution tarifaire (3 ans)	4 690	Contribution tarifaire (15 ans)	17 500
Contribution tarifaire (5 ans)	7 427	Contribution tarifaire (20 ans)	20 855
Contribution tarifaire (10 ans)	13 127	Contribution tarifaire (40 ans)	28 084
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	-		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008127120 Coûts à la Liste : 358 385 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Renforcement CII - 0 43 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
--	---	---	--	----------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³		0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
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	320 665	320 665	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	37 720	37 720	0	0	0	0	0
Frais de conduite	358 385	358 385	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	8 017	8 017	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	366 402	366 402	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	28	28	28	28	28
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			8 314	8 314	8 314	8 314	8 314
Taxe sur les services publics			5 371	5 247	5 122	4 997	4 872
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			(3 875)	692	1 010	1 301	1 568
Rendement			19 706	19 254	18 801	18 349	17 897
Revenu requis		0	29 545	33 535	33 276	32 990	32 681
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	29 545	33 535	33 276	32 990	32 681

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	32 348	31 993	31 619	31 225	30 813

Contribution tarifaire (3 ans)	86 572	Contribution tarifaire (15 ans)	316 516
Contribution tarifaire (5 ans)	138 339	Contribution tarifaire (20 ans)	368 761
Contribution tarifaire (10 ans)	242 183	Contribution tarifaire (40 ans)	455 181
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-5,65%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,03		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008435100 Coûts à la Liste : 50 015 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Parc industriel CII - 0 265 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
---	---	---	--	----------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients		0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³		0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
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	44 015	44 015	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	6 000	6 000	0	0	0	0	0
Frais de conduite	50 015	50 015	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	1 100	1 100	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	51 115	51 115	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	175	175	175	175	175
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			1 160	1 160	1 160	1 160	1 160
Taxe sur les services publics			749	732	715	697	680
Redevances			0	0	0	0	0
Impôts			(541)	97	141	182	219
Rendement			2 749	2 686	2 623	2 560	2 497
Revenu requis		0	4 293	4 849	4 813	4 773	4 730
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	4 293	4 849	4 813	4 773	4 730

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	4 684	4 634	4 582	4 527	4 470

Contribution tarifaire (3 ans)	12 539	Contribution tarifaire (15 ans)	45 879
Contribution tarifaire (5 ans)	20 030	Contribution tarifaire (20 ans)	53 498
Contribution tarifaire (10 ans)	35 078	Contribution tarifaire (40 ans)	66 265
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	-6,66%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	(0,01)		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
---	--

10007899120 Coûts à la Liste : 270 843 \$ + Coûts des autres années : 168 522 \$ 439 365 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 0 680 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			7	12	15	19	19
Volume à 100% en m ³			66 785	161 998	200 551	235 729	260 782
Volume ajusté en m ³			66 785	161 998	200 551	235 729	260 782
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		1	1	1	1	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	101 091	101 091	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	19 260	19 260	0	0	0	0	0
Frais de conduite	120 351	120 351	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	70 851	26 103	18 645	11 187	14 916	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	12 445	4 585	3 275	1 965	2 620	0	0
Frais de branchement	83 296	30 688	21 920	13 152	17 536	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		2 604	1 860	1 116	1 488	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	28 272	2 604	1 860	1 116	1 488	0	0
Frais UMQ	3 439	2 544	373	224	298	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	228 650		117 200	49 850	17 625	43 975	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(4 800)	0	(1 800)	(1 200)	(900)	(900)	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	459 208	156 187	139 553	63 142	36 047	43 075	0
Coût d'opération		0	1 341	1 622	1 750	2 108	1 904
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			16 224	22 356	24 800	30 141	30 098
Taxe sur les services publics			3 822	4 547	4 629	5 099	4 643
Redevances			69	167	206	243	268
Impôts			(464)	2 216	2 761	3 454	3 499
Rendement			12 469	16 475	17 414	18 873	17 921
Revenu requis		0	33 461	47 382	51 561	59 918	58 334
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			20,0700	21,0400	22,0900	22,7200	22,9500
Revenu de distribution			13 404	34 084	44 302	53 558	59 849
Contribution tarifaire annuelle		0	20 057	13 298	7 259	6 360	(1 516)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(3 756)	(6 019)	(8 302)	(10 603)	(12 919)

Contribution tarifaire (3 ans)	37 177	Contribution tarifaire (15 ans)	(72 308)
Contribution tarifaire (5 ans)	41 159	Contribution tarifaire (20 ans)	(153 080)
Contribution tarifaire (10 ans)	14 648	Contribution tarifaire (40 ans)	(359 121)
Point mort tarifaire	11,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,91%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,69		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
---	--

10008172120	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 0 1750 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
Coûts à la Liste : 319 681 \$ + Coûts des autres années : 280 743 \$ 600 424 \$				

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			37	56	89	105	130
Volume à 100% en m ³			49 800	79 800	125 200	142 800	179 400
Volume ajusté en m ³			42 330	67 830	106 420	121 380	152 490
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		1	1	1	0	1	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		1	1	1	1	1	1
Frais de conduite - Base	188 662	188 662	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	26 182	26 182	0	0	0	0	0
Frais de conduite	214 844	214 844	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	129 779	32 227	16 549	28 743	13 936	21 775	10 452
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	11 026	2 738	1 406	2 442	1 184	1 850	888
Frais de branchement	140 805	34 965	17 955	31 185	15 120	23 625	11 340
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		881	881	881	0	881	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		6 591	3 296	5 859	2 929	4 394	2 197
Frais de compteur(s)	82 316	7 472	4 177	6 740	2 929	5 275	2 197
Frais UMQ	6 369	4 418	331	575	279	436	209
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	264 900	62 400	35 400	56 400	24 000	44 400	44 400
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(44 700)	0	(11 100)	(5 700)	(9 900)	(4 800)	(7 500)
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	664 534	261 699	73 763	68 200	64 828	48 536	50 646
Coût d'opération		0	5 873	6 411	9 651	10 011	12 383
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			13 379	17 558	24 878	27 690	33 408
Taxe sur les services publics			4 556	4 942	5 823	5 870	6 349
Redevances			44	70	110	125	157
Impôts			(2 352)	1 421	2 014	3 171	3 783
Rendement			16 223	18 377	21 724	22 600	24 347
Revenu requis		0	37 721	48 779	64 199	69 467	80 427
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			44,1400	43,2100	43,6600	44,3900	44,2100
Revenu de distribution			18 684	29 309	46 463	53 881	67 416
Contribution tarifaire annuelle		0	19 037	19 470	17 736	15 586	13 011

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	10 043	6 403	2 884	293	(2 457)

Contribution tarifaire (3 ans)	50 697	Contribution tarifaire (15 ans)	29 643
Contribution tarifaire (5 ans)	73 290	Contribution tarifaire (20 ans)	(47 133)
Contribution tarifaire (10 ans)	85 641	Contribution tarifaire (40 ans)	(259 317)
Point mort tarifaire	16,9 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,72%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,37		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008369120 Coûts à la Liste : 377 051 \$ + Coûts des autres années : 34 060 \$ 411 111 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Repavage Résidentiel - 0 1070 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 Coût en capital prospectif après impôt	5,44% 5,02%
---	---	---	--	----------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			3	5	6	6	6
Volume à 100% en m ³			81 064	132 246	158 428	173 428	173 428
Volume ajusté en m3			68 904	112 409	134 664	147 414	147 414
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		1	1	1	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	294 825	294 825	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	47 516	47 516	0	0	0	0	0
Frais de conduite	342 341	342 341	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	54 202	27 101	19 573	7 528	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	7 548	3 232	2 335	1 981	0	0	0
Frais de branchement	61 750	30 333	21 908	9 509	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		2 643	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		1 734	1 762	881	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	33 366	4 377	1 762	881	0	0	0
Frais UMQ	8 726	8 048	489	188	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	446 183	385 099	24 159	10 578	0	0	0
Coût d'opération		0	1 089	1 191	1 217	1 166	1 166
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			9 958	11 189	11 732	11 732	11 732
Taxe sur les services publics			5 569	5 747	5 728	5 563	5 398
Redevances			71	116	139	152	152
Impôts			(3 973)	860	1 515	2 029	2 351
Rendement			20 679	21 418	21 370	20 731	20 093
Revenu requis		0	33 393	40 521	41 699	41 373	40 892
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			21,4771	21,8389	21,9164	21,0644	21,0644
Revenu de distribution			14 799	24 549	29 513	31 052	31 052
Contribution tarifaire annuelle		0	18 594	15 972	12 186	10 321	9 840

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	9 323	8 774	8 184	7 616	7 016

Contribution tarifaire (3 ans)	42 397	Contribution tarifaire (15 ans)	98 342
Contribution tarifaire (5 ans)	58 297	Contribution tarifaire (20 ans)	101 575
Contribution tarifaire (10 ans)	85 354	Contribution tarifaire (40 ans)	65 017
Point mort tarifaire	> 40 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	4,15%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	0,88		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008440120 Projet révisé à la suite de l'inscription initiale Coûts à la Liste : 7 801 \$ + Coûts du projet d'extension : 218 067 \$ 225 868 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel - 0 764 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
---	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			3	6	9	12	14
Volume à 100% en m ³			3 300	6 600	9 900	13 200	15 400
Volume ajusté en m ³			2 805	5 610	8 415	11 220	13 090
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		1	1	1	1	1	0
Frais de conduite - Base	111 620	111 620	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	17 489	17 489	0	0	0	0	0
Frais de conduite	129 109	129 109	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	73 413	17 016	15 381	15 381	15 381	10 254	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	19 160	10 976	2 232	2 232	2 232	1 488	0
Frais de branchement	92 573	27 992	17 613	17 613	17 613	11 742	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		897	897	897	897	598	0
Frais de compteur(s)	8 372	897	897	897	897	598	0
Frais UMQ	4 626	3 216	385	385	385	256	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(4 200)	0	(900)	(900)	(900)	(900)	(600)
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(172 000)	(172 000)	0	0	0	0	0
Investissement total	58 480	(10 786)	17 995	17 995	17 995	11 696	(600)
Coût d'opération		0	887	1 116	1 346	1 576	1 678
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			(1 334)	(462)	411	1 283	1 850
Taxe sur les services publics			(155)	110	362	602	744
Redevances			3	6	9	12	13
Impôts			(340)	(512)	(334)	77	223
Rendement			(550)	477	1 458	2 390	2 941
Revenu requis		0	(1 489)	736	3 251	5 940	7 450
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			43,8910	43,8910	43,8910	43,8910	43,8910
Revenu de distribution			1 231	2 462	3 693	4 925	5 745
Contribution tarifaire annuelle		0	(2 720)	(1 726)	(442)	1 015	1 705

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	1 474	1 411	1 339	1 259	1 172

Contribution tarifaire (3 ans)	(4 510)	Contribution tarifaire (15 ans)	4 249
Contribution tarifaire (5 ans)	(2 380)	Contribution tarifaire (20 ans)	4 888
Contribution tarifaire (10 ans)	2 015	Contribution tarifaire (40 ans)	(477)
Point mort tarifaire	38,5 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,06%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008586100 Coûts à la Liste : 215 941 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 0 665 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			190 000	190 000	190 000	190 000	190 000
Volume ajusté en m ³			161 500	161 500	161 500	161 500	161 500
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	116 040	116 040	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	13 267	13 267	0	0	0	0	0
Frais de conduite	129 307	129 307	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	84 445	84 445	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	2 189	2 189	0	0	0	0	0
Frais de branchement	86 634	86 634	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	4 010	4 010	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	219 951	219 951	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	685	599	599	599	599
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			7 261	7 261	7 261	7 261	7 261
Taxe sur les services publics			3 190	3 081	2 973	2 864	2 755
Redevances			166	166	166	166	166
Impôts			(1 522)	1 187	1 346	1 489	1 618
Rendement			11 768	11 373	10 978	10 583	10 188
Revenu requis		0	21 548	23 666	23 322	22 961	22 586
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			12,9910	12,9910	12,9910	12,9910	12,9910
Revenu de distribution			20 980	20 980	20 980	20 980	20 980
Contribution tarifaire annuelle		0	567	2 686	2 341	1 981	1 606

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	1 217	815	401	(24)	(460)

Contribution tarifaire (3 ans)	4 951	Contribution tarifaire (15 ans)	4 715
Contribution tarifaire (5 ans)	7 786	Contribution tarifaire (20 ans)	(3 438)
Contribution tarifaire (10 ans)	9 211	Contribution tarifaire (40 ans)	(56 757)
Point mort tarifaire	18,1 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	6,47%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,20		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

10008654100 Coûts à la Liste : 251 422 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - CII - 0 100 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	---	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			360 000	360 000	360 000	360 000	360 000
Volume ajusté en m ³			306 000	306 000	306 000	306 000	306 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	50 700	50 700	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	7 089	7 089	0	0	0	0	0
Frais de conduite	57 789	57 789	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	176 608	176 608	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	17 025	17 025	0	0	0	0	0
Frais de branchement	193 633	193 633	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	4 546	4 546	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	255 968	255 968	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	312	226	226	226	226
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			10 875	10 875	10 875	10 875	10 875
Taxe sur les services publics			3 676	3 513	3 350	3 187	3 024
Redevances			315	315	315	315	315
Impôts			(913)	2 205	2 357	2 490	2 606
Rendement			13 629	13 037	12 446	11 854	11 262
Revenu requis		0	27 894	30 171	29 568	28 947	28 308
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			11,3280	11,3280	11,3280	11,3280	11,3280
Revenu de distribution			34 664	34 664	34 664	34 664	34 664
Contribution tarifaire annuelle		0	(6 769)	(4 493)	(5 096)	(5 717)	(6 356)
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			(7 010)	(7 679)	(8 363)	(9 060)	(9 769)

Contribution tarifaire (3 ans)	(14 808)	Contribution tarifaire (15 ans)	(81 522)
Contribution tarifaire (5 ans)	(24 310)	Contribution tarifaire (20 ans)	(111 933)
Contribution tarifaire (10 ans)	(51 563)	Contribution tarifaire (40 ans)	(240 500)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	9,97%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,74		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID01712 Coûts à la Liste : 12 860 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
---	--	---------------------------------	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			8 962	8 962	8 962	8 962	8 962
Volume ajusté en m3			7 618	7 618	7 618	7 618	7 618
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	8 317	8 317	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	1 243	1 243	0	0	0	0	0
Frais de branchement	9 561	9 561	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		299	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	1 196	299	0	0	0	0	0
Frais UMQ	208	208	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	3 000		3 000	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	(300)	(300)	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	13 665	9 768	3 000	0	0	0	0
Coût d'opération		0	246	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			783	783	783	783	783
Taxe sur les services publics			176	164	153	142	130
Redevances			8	8	8	8	8
Impôts			(7)	133	137	139	140
Rendement			623	631	588	545	503
Revenu requis		0	1 829	1 879	1 828	1 776	1 723
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			26,9890	26,9890	26,9890	26,9890	26,9890
Revenu de distribution			2 056	2 056	2 056	2 056	2 056
Contribution tarifaire annuelle		0	(227)	(177)	(228)	(280)	(333)
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			(387)	(441)	(497)	(553)	(610)

Contribution tarifaire (3 ans)	(569)	Contribution tarifaire (15 ans)	(5 217)
Contribution tarifaire (5 ans)	(1 050)	Contribution tarifaire (20 ans)	(7 492)
Contribution tarifaire (10 ans)	(2 664)	Contribution tarifaire (40 ans)	(15 226)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	11,60%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,93		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03013 Coûts à la Liste : 6 380 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Ajout de charge - CII - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	--	-------------------------------------	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			36 562	36 562	36 562	36 562	36 562
Volume ajusté en m ³			31 078	31 078	31 078	31 078	31 078
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	5 279	5 279	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	5 279	5 279	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		1 101	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 404	1 101	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	9 683	6 380	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	76	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			347	347	347	347	347
Taxe sur les services publics			75	72	68	64	60
Redevances			32	32	32	32	32
Impôts			(79)	47	59	69	77
Rendement			338	319	300	281	262
Revenu requis		0	789	816	806	793	778
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			18,2305	18,2305	18,2305	18,2305	18,2305
Revenu de distribution			5 666	5 666	5 666	5 666	5 666
Contribution tarifaire annuelle		0	(4 877)	(4 849)	(4 859)	(4 872)	(4 887)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(4 904)	(4 922)	(4 941)	(4 962)	(4 983)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 133)	Contribution tarifaire (15 ans)	(49 724)
Contribution tarifaire (5 ans)	(20 824)	Contribution tarifaire (20 ans)	(59 626)
Contribution tarifaire (10 ans)	(37 038)	Contribution tarifaire (40 ans)	(82 554)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	66,01%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	9,54		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03486 Coûts à la Liste : 169 961 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Ajout de charge - CII - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
--	--	-------------------------------------	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			280 728	280 728	280 728	280 728	280 728
Volume ajusté en m3			238 619	238 619	238 619	238 619	238 619
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	12 770	12 770	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	457	457	0	0	0	0	0
Frais de branchement	13 227	13 227	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		1 734	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	6 936	1 734	0	0	0	0	0
Frais UMQ	319	319	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	217 313	217 313	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	(62 313)	(62 313)	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	175 483	15 281	155 000	0	0	0	0
Coût d'opération		0	76	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			16 300	16 300	16 300	16 300	16 300
Taxe sur les services publics			2 286	2 044	1 801	1 559	1 317
Redevances			246	246	246	246	246
Impôts			1 250	1 956	1 764	1 567	1 366
Rendement			6 225	7 933	7 046	6 160	5 273
Revenu requis		0	26 383	28 479	27 157	25 831	24 501
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			6,6236	6,6236	6,6236	6,6236	6,6236
Revenu de distribution			15 805	15 805	15 805	15 805	15 805
Contribution tarifaire annuelle		0	10 578	12 673	11 352	10 026	8 696

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	7 363	6 028	4 690	3 351	2 010

Contribution tarifaire (3 ans)	31 115	Contribution tarifaire (15 ans)	26 103
Contribution tarifaire (5 ans)	45 899	Contribution tarifaire (20 ans)	(1 694)
Contribution tarifaire (10 ans)	61 752	Contribution tarifaire (40 ans)	(65 654)
Point mort tarifaire	19,7 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	7,96%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,35		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID03598 Volumes et revenus du client permanent Coûts à la Liste : 13 645 \$ + PRC pour permanent : 14 200 \$ 27 845 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - CII - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
---	--	---------------------------------	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			57 142	57 142	57 142	57 142	57 142
Volume ajusté en m3			48 571	48 571	48 571	48 571	48 571
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	11 353	11 353	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	1 411	1 411	0	0	0	0	0
Frais de branchement	12 764	12 764	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		881	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	3 524	881	0	0	0	0	0
Frais UMQ	284	284	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	14 200		14 200	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	30 772	13 929	14 200	0	0	0	0
Coût d'opération		0	246	160	160	160	160
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			2 125	2 125	2 125	2 125	2 125
Taxe sur les services publics			378	347	316	286	255
Redevances			50	50	50	50	50
Impôts			50	299	293	286	275
Rendement			1 235	1 357	1 241	1 126	1 010
Revenu requis		0	4 084	4 337	4 185	4 031	3 875
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			18,6170	18,6170	18,6170	18,6170	18,6170
Revenu de distribution			9 042	9 042	9 042	9 042	9 042
Contribution tarifaire annuelle		0	(4 959)	(4 705)	(4 857)	(5 011)	(5 168)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(5 326)	(5 486)	(5 648)	(5 811)	(5 975)

Contribution tarifaire (3 ans)	(13 079)	Contribution tarifaire (15 ans)	(58 653)
Contribution tarifaire (5 ans)	(21 098)	Contribution tarifaire (20 ans)	(73 719)
Contribution tarifaire (10 ans)	(39 583)	Contribution tarifaire (40 ans)	(110 087)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	27,19%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	4,04		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

ID20023 Récupération manuelle du coût du compteur Coûts à la Liste : 201 919 \$ + Coût du compteur : 1 734 \$ 203 653 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - Résidentiel - 0	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif D-2019-141 5,44% Coût en capital prospectif après impôt 5,02%
---	--	---	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			368 797	368 797	368 797	368 797	368 797
Volume ajusté en m3			313 477	313 477	313 477	313 477	313 477
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	41 610	41 610	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	2 309	2 309	0	0	0	0	0
Frais de branchement	43 919	43 919	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		1 734	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	6 936	1 734	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans			0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	158 000		158 000	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)			0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	208 855	45 653	158 000	0	0	0	0
Coût d'opération		0	128	77	77	77	77
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			18 070	18 070	18 070	18 070	18 070
Taxe sur les services publics			2 760	2 491	2 222	1 953	1 684
Redevances			323	323	323	323	323
Impôts			1 232	2 314	2 133	1 945	1 752
Rendement			7 943	9 604	8 621	7 638	6 655
Revenu requis		0	30 454	32 878	31 445	30 006	28 560
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			12,2020	12,2020	12,2020	12,2020	12,2020
Revenu de distribution			38 251	38 251	38 251	38 251	38 251
Contribution tarifaire annuelle		0	(7 796)	(5 372)	(6 805)	(8 245)	(9 690)
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			(11 141)	(12 595)	(14 054)	(15 516)	(16 981)

Contribution tarifaire (3 ans)	(18 032)	Contribution tarifaire (15 ans)	(162 769)
Contribution tarifaire (5 ans)	(32 138)	Contribution tarifaire (20 ans)	(229 459)
Contribution tarifaire (10 ans)	(77 768)	Contribution tarifaire (40 ans)	(386 281)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	16,86%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	2,56		

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2019-2020 RR-Version20.5
--	---

VEGE 2	Type de projet	Ajout de charge -	Représentant
	Type de client	VEGE -	Conseiller
	Région		OTP
	Municipalité		
	Nb de clients potentiels	0	
Coûts à la Liste :			Coût en capital prospectif D-2019-141
97 832 \$			5,44%
			Coût en capital prospectif après impôt
			5,02%

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100% en m ³			106 250	106 250	106 250	106 250	106 250
Volume ajusté en m ³			106 250	106 250	106 250	106 250	106 250
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	90 515	90 515	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	2 184	2 184	0	0	0	0	0
Frais de branchement	92 699	92 699	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		5 133	0	0	0	0	5 133
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	0
Frais de compteur(s)	41 064	5 133	0	0	0	0	5 133
Frais UMQ	2 263	2 263	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs		0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures		0	0	0	0	0	0
Contributions clients		0	0	0	0	0	0
Investissement total	136 026	100 095	0	0	0	0	5 133
Coût d'opération		0	68	5	5	5	5
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			5 622	5 622	5 622	5 622	5 622
Taxe sur les services publics			1 356	1 287	1 218	1 149	1 080
Redevances			109	109	109	109	109
Impôts			(261)	1 169	1 255	1 324	1 379
Rendement			5 292	4 986	4 681	4 375	4 069
Revenu requis		0	12 186	13 179	12 890	12 584	12 264
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)			14,4710	14,4710	14,4710	14,4710	14,4710
Revenu de distribution			15 375	15 375	15 375	15 375	15 375
Contribution tarifaire annuelle		0	(3 190)	(2 197)	(2 486)	(2 791)	(3 112)
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			(3 465)	(3 734)	(4 029)	(4 343)	(4 674)

Contribution tarifaire (3 ans)	(7 121)	Contribution tarifaire (15 ans)	(39 049)
Contribution tarifaire (5 ans)	(11 768)	Contribution tarifaire (20 ans)	(53 114)
Contribution tarifaire (10 ans)	(24 951)	Contribution tarifaire (40 ans)	(111 798)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	10,88%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,76		