

**COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT  
CAUSE 2021-2022 VERSUS RÉEL A *PRIORI***

## TABLE DES MATIÈRES

<b>INTRODUCTION .....</b>	<b>3</b>
<b>1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2021-2022.....</b>	<b>3</b>
1.1 Sommaire des résultats.....	3
1.2 Projets de renforcement et cas d'exception .....	4
<b>2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL.....</b>	<b>4</b>
<b>3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS .....</b>	<b>5</b>
<b>CONCLUSION .....</b>	<b>6</b>
<b>ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT – VENTES TOTALES</b>	
<b>ANNEXE 2 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – NOUVELLES VENTES</b>	
<b>ANNEXE 3 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – AJOUTS DE CHARGE</b>	
<b>ANNEXE 4 : SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL</b>	

## INTRODUCTION

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

- le Plan de développement des investissements inférieurs au seuil, incluant ceux associés aux Renforcements et aux cas d'exception;
- les investissements supérieurs au seuil ayant fait l'objet d'une autorisation par la Régie; ainsi que
- le Plan global de développement incluant tous les investissements en développement.

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

Aux fins du Rapport annuel 2021-2022, aucun projet de développement au-dessus du seuil prévu au Règlement n'a fait l'objet d'une autorisation par la Régie.

Les annexes 2 et 3 présentent respectivement une comparaison du Plan de développement 2021-2022 (Plan 2021-2022) pour les nouveaux clients et les ajouts de charge pour les projets dont le coût individuel est sous le seuil prévu au Règlement.

## 1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2021-2022

### 1.1 SOMMAIRE DES RÉSULTATS

Le Plan 2021-2022 *a priori* affiche une rentabilité supérieure lorsque comparé au Plan de développement déposé à la Cause tarifaire 2021-2022. En effet, la rentabilité *a priori* présente un indice de profitabilité (IP) de 2,8 comparativement à un IP de 2,0 lors de la Cause tarifaire<sup>1</sup>. Le point mort tarifaire demeure à un an.

---

<sup>1</sup> Annexe 1, colonnes 16 et 17, ligne 40.

Le marché petit et moyen débits (PMD), qui comprend les sous-marchés Résidentiel et Affaires, affiche une rentabilité *a priori* supérieure qu'à la Cause tarifaire 2021-2022, soit un IP de 3,7 comparativement à 2,4<sup>2</sup>.

Le marché des clients grand débit compte quatre projets, dont un seul ajout de charges. La vente prévue à la Cause tarifaire 2021-2022 ne s'est pas matérialisée, mais trois nouvelles ventes non prévues se sont tenues. Dans l'ensemble, ce marché affiche une rentabilité de 6,1 comparativement à 12,4 à la cause tarifaire<sup>3</sup>.

Le Plan global, quant à lui, présente la même rentabilité *a priori* de 2,8 que le Pan 2021-2022 puisqu'il n'y a pas de projets supérieurs au seuil pour cette année.

## **1.2 PROJETS DE RENFORCEMENT ET CAS D'EXCEPTION**

Pour l'année 2021-2022, Énergir a approuvé huit projets de renforcement pour un investissement total de 6,651 M\$, comparativement à une prévision de 3,9 M\$ à la Cause tarifaire 2021-2022.

Comme requis par la Régie dans ses décisions D-2018-080 (paragr. 198) et D-2019-176 (paragr. 23), le Plan global présente les coûts d'entretien préventif et correctif associés aux mètres de conduites principales des projets de renforcement. Ces coûts s'établissent à 40 161 \$.

En ce qui a trait aux cas d'exception, le Plan global inclut 0,487 M \$ pour deux projets de parcs industriels et aucun projet de repavage.

## **2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL**

Dans sa décision D-2022-130 relative au suivi aléatoire annuel (SAA), la Régie a retenu dix projets de ventes pour lesquels Énergir dépose une copie de l'évaluation de la rentabilité *a priori* réalisée à partir du gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années ». L'évaluation de la rentabilité de chacun des dix projets est présentée à l'annexe 4 de la présente

---

<sup>2</sup> Annexe 1, colonnes 7 et 8, ligne 40.

<sup>3</sup> Annexe 1, colonnes 10 et 11, ligne 40.

pièce. L'annexe 4 comprend également la liste des paramètres utilisés pour l'évaluation de la rentabilité des projets selon le modèle du revenu requis en vigueur lors de ces évaluations.

Les projets ID5132 et ID5134 incluent des coûts de renforcement. Afin d'illustrer la rentabilité du projet sans les coûts des renforcements aux fins du suivi, Énergir a déduit du coût total du projet (par le biais de la contribution client) les coûts des renforcements de ces deux projets.

### 3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS

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

Pour l'année financière 2021-2022, Énergir a recensé 102 cas représentant un volume annuel total de 121,2 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>. La baisse de 40 % des cas et la réduction de 30 % des volumes par rapport à l'année 2020-2021 s'expliquent principalement par les mesures prises par Énergir pour éliminer la très grande majorité des ventes sans contribution financière auprès de clients convertissant leur système de chauffage vers le gaz naturel. Historiquement, cette catégorie représentait près de la moitié de l'ensemble des cas d'exonération<sup>4</sup>. Aucune vente de ce type n'est présente pour l'année 2021-2022.

Certains autres clients se sont vu exiger une contribution financière, mais celle-ci n'était pas suffisante pour assurer la rentabilité complète du raccordement. Cette catégorie représente 53 ventes et un volume de 109,3 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> en 2021-2022.

Des outils de vente standardisés utilisés par les partenaires certifiés en gaz naturel (PCGN) pour déterminer les montants d'aides financières sont calibrés, par exemple, sur la base de coûts moyens de construction pondérés. La vente individuelle est toutefois analysée sur la base des coûts moyens de construction régionaux, ce qui fait que certaines ventes peuvent tomber sous le seuil de rentabilité puisque l'aide versée n'a pas été ajustée à la baisse pour tenir compte de coûts de construction plus élevés que la moyenne dans une région donnée. Énergir ne demande

---

<sup>4</sup> R-4136-2020, pièce B-0182, Énergir-14, Document 2, page 6, lignes 5-6.

pas de contribution des clients dans ces cas particuliers qui sont au nombre de 6 en 2021-2022, pour un volume total de 6 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

Finalement, un dernier groupe de clients a été dispensé du paiement de contributions pour diverses raisons. Ce dernier compte notamment certains ajouts de charge ainsi que des projets de raccordements multiples à un bâtiment qui, selon les processus administratifs d'Énergir, sont considérés à la pièce, mais pour lesquels la rentabilité globale du bâtiment est atteinte. Cette catégorie compte 43 ventes en 2021-2022, pour un volume de 6 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

## **CONCLUSION**

**Énergir demande à la Régie de :**

- **prendre acte du suivi relatif à la rentabilité *a priori* du Plan de développement 2020-2021; et**
- **prendre acte du suivi de la décision D-2022-130 portant sur le suivi aléatoire annuel.**

## ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT - VENTES TOTALES

Description	RÉSIDENTIEL - Total			PETIT ET MOYEN DÉBITS (PMD)			TOTAL PMD			GRAND DÉBIT			TOTAL			Projets majeurs Réel 2022
	CT 2022	Réel 2022	Variation (C2-C1)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C5-C4)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C8-C7)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C11-C10)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C18-C17)	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(16)	(17)	(18)	
1 Nombre de clients <sup>1</sup> an 1	1 790	1 413	(377)	2 938	2 448	(490)	4 728	3 861	(867)	2	4	2	4 730	3 865	(865)	-
2 Nombre de clients an 2 (cumulatif)	1 755	1 472	(283)	2 898	2 320	(578)	4 653	3 792	(861)	2	4	2	4 655	3 796	(859)	-
3 Nombre de clients an 3 (cumulatif)	1 921	1 524	(397)	2 900	2 325	(575)	4 821	3 849	(972)	2	4	2	4 823	3 853	(970)	-
4 Nombre de clients an 4 (cumulatif)	2 030	1 567	(463)	2 901	2 330	(571)	4 931	3 897	(1 034)	2	4	2	4 933	3 901	(1 032)	-
5 Nombre de clients an 5 (cumulatif)	2 102	1 592	(510)	2 901	2 333	(568)	5 003	3 925	(1 078)	2	4	2	5 005	3 929	(1 076)	-
6 Volumes ajustés <sup>2</sup> (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 1	24 340	17 870	(6 470)	52 022	59 633	7 611	76 362	77 502	1 140	1 843	6 644	4 801	78 205	84 146	5 941	-
7 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 2 (cumulatif)	8 129	12 763	4 634	46 902	52 355	5 453	55 030	65 118	10 087	1 843	7 664	5 821	56 873	72 782	15 908	-
8 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 3 (cumulatif)	9 691	13 712	4 021	47 001	52 955	5 954	56 692	66 667	9 975	1 843	8 344	6 501	58 535	75 011	16 476	-
9 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 4 (cumulatif)	10 724	14 182	3 458	47 045	54 900	7 855	57 769	69 082	11 313	1 843	8 556	6 713	59 612	77 638	18 026	-
10 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 5 (cumulatif)	11 406	14 615	3 209	47 073	55 426	8 353	58 479	70 041	11 562	1 843	8 556	6 713	60 322	78 598	18 275	-
11 Immobilisations <sup>3,4</sup> (000 \$) an 0	16 462	11 863	(4 598)	28 992	23 920	(5 072)	45 453	35 783	(9 670)	111	726	615	58 981	52 326	(9 055)	-
12 Immobilisations (000 \$) an 1	520	611	91	169	185	16	689	795	106	-	421	421	689	1 216	527	-
13 Immobilisations (000 \$) an 2	450	387	(63)	44	83	39	494	470	(24)	-	-	-	494	470	(24)	-
14 Immobilisations (000 \$) an 3	298	307	9	4	58	54	301	365	63	-	-	-	301	365	63	-
15 Immobilisations (000 \$) an 4	197	253	56	7	29	22	204	282	78	-	-	-	204	282	78	-
16 Immobilisations (000 \$) an 5	-	79	79	63	156	93	63	235	172	-	4	4	63	239	176	-
17 (incluant les frais généraux)																
18 Subvention PRC (000 \$) an 1	4 758	5 050	292	4 195	4 026	(169)	8 952	9 075	123	-	-	-	8 952	9 075	123	-
19 Subvention PRC (000 \$) an 2	1 239	607	(632)	6	32	26	1 244	639	(606)	-	-	-	1 244	639	(606)	-
20 Subvention PRC (000 \$) an 3	1 073	548	(525)	7	-	(7)	1 080	548	(532)	-	-	-	1 080	548	(532)	-
21 Subvention PRC (000 \$) an 4	709	279	(430)	3	-	(3)	712	279	(433)	-	-	-	712	279	(433)	-
22 Subvention PRC (000 \$) an 5	469	256	(213)	2	-	(2)	470	256	(215)	-	-	-	470	256	(215)	-
23 Contributions clients <sup>5</sup> (000 \$) an 0	(284)	(616)	(332)	(531)	(1 570)	(1 039)	(815)	(2 186)	(1 371)	-	-	-	(815)	(2 186)	(1 371)	-
24 contributions clients (000 \$) an 1	(1 297)	(589)	708	(542)	(383)	159	(1 840)	(972)	867	-	-	-	(1 840)	(972)	867	-
25 contributions clients (000 \$) an 2	(54)	(83)	(29)	(1)	(9)	(8)	(55)	(92)	(37)	-	-	-	(55)	(92)	(37)	-
26 contributions clients (000 \$) an 3	(47)	(58)	(11)	(0)	(2)	(2)	(47)	(60)	(13)	-	-	-	(47)	(60)	(13)	-
27 contributions clients (000 \$) an 4	(31)	(57)	(26)	(0)	-	0	(31)	(57)	(26)	-	-	-	(31)	(57)	(26)	-
28 contributions clients (000 \$) an 5	(20)	(52)	(32)	(0)	(1)	(1)	(20)	(53)	(33)	-	-	-	(20)	(53)	(33)	-
29 Total des investissements (000 \$) an 0	16 177	11 247	(4 930)	28 461	22 350	(6 111)	44 638	33 597	(11 041)	111	726	615	58 165	50 140	(10 426)	-
30 Total des investissements (000 \$) an 1	3 981	5 071	1 090	3 821	3 827	6	7 802	8 898	1 097	-	421	421	7 802	9 319	1 517	-
31 Total des investissements (000 \$) an 2	1 635	911	(724)	49	106	57	1 684	1 017	(667)	-	-	-	1 684	1 017	(667)	-
32 Total des investissements (000 \$) an 3	1 324	797	(527)	10	56	46	1 334	853	(481)	-	-	-	1 334	853	(481)	-
33 Total des investissements (000 \$) an 4	875	476	(399)	10	29	19	885	505	(380)	-	-	-	885	505	(380)	-
34 Total des investissements (000 \$) an 5	448	282	(166)	65	155	90	513	437	(76)	-	4	4	513	441	(72)	-
35 Opex de renforcement (cumul 5 ans)													40			
36 Impact sur les tarifs																
37 Pour la première année (000 \$)	241	(1 833)	(2 074)	(4 144)	(7 896)	(3 752)	(3 903)	(9 730)	(5 826)	(97)	(431)	(334)	684	50	893	-
38 Pour les cinq premières années (000 \$)	(645)	(4 808)	(4 163)	(18 828)	(29 336)	(10 509)	(19 473)	(34 145)	(14 672)	(419)	(2 006)	(1 587)	3 089	226	4 031	-
39 Taux de rendement interne	8,3%	14,6%	6,3%	18,4%	28,6%	10,2%	14,4%	23,1%	8,7%	69,9%	37,2%	-32,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
40 Indice de profitabilité (IP)	1,5	2,4	0,9	3,0	4,6	1,5	2,4	3,7	1,3	12,4	6,1	(6,4)	0,0	0,0	0,0	0,0
41 Point mort tarifaire (années)	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Le nombre de clients correspond au 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.

<sup>2</sup> L'ajustement des volumes est de 15 % pour toutes les ventes de cette année, incluant le Grand débit.

<sup>3</sup> Un montant de 3 900 000 \$ pour les renforcements de réseau était prévu au Plan de développement 2021-2022 (R-4151-2021, pièce B-0035, Énergir-I, Document 2).

<sup>4</sup> Les immobilisations et investissements totaux au réel a priori 2022 incluent un montant de 6 651 252 \$ lié à l'enveloppe de renforcement de réseau (8 projets) et de 486 469 \$ pour les parcs industriels (2 projets).

<sup>5</sup> Les contributions clients regroupent la contribution de raccordement de 300 \$ ainsi que toutes les autres contributions faites par les clients.

## ANNEXE 2 : COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT – NOUVELLES VENTES

Description	PETIT ET MOYEN DÉBITS (PMD)									GRAND DÉBIT			Renforcement du réseau (13)	Cas d'exception (14)	Frais généraux corporatifs (16)	TOTAL			Projets majeurs Réel 2022 (20)
	RÉSIDENTIEL - Nouveaux clients			AFFAIRES - Nouveaux clients			TOTAL PMD - Nouveaux clients			Nouveaux clients						Nouveaux clients			
	CT 2022	Réel 2022	Variation (C2-C1)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C5-C4)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C8-C7)	CT 2022	Réel 2022	Variation (C11-C10)				CT 2022	Réel 2022	Variation (C18-C17)	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(17)	(18)	(19)					
1 Nombre de clients an 1	1 476	1 083	(393)	2 121	1 788	(333)	3 597	2 871	(726)	1	3	2				3 598	2 874	(724)	
2 Nombre de clients an 2 (cumulatif)	1 442	1 142	(300)	2 080	1 660	(420)	3 522	2 802	(720)	1	3	2				3 523	2 805	(718)	
3 Nombre de clients an 3 (cumulatif)	1 607	1 194	(413)	2 083	1 665	(418)	3 690	2 859	(831)	1	3	2				3 691	2 862	(829)	
4 Nombre de clients an 4 (cumulatif)	1 717	1 237	(480)	2 083	1 670	(413)	3 799	2 907	(892)	1	3	2				3 800	2 910	(890)	
5 Nombre de clients an 5 (cumulatif)	1 789	1 262	(527)	2 083	1 673	(410)	3 872	2 935	(937)	1	3	2				3 873	2 938	(935)	
6 Volumes ajustés (10 <sup>m3</sup> ) an 1	24 074	17 630	(6 444)	39 448	49 154	9 706	63 522	66 784	3 262	748	6 514	5 766				64 270	73 298	9 028	
7 Volumes ajustés (10 <sup>m3</sup> ) an 2 (cumulatif)	7 862	12 523	4 661	34 328	41 876	7 548	42 190	54 399	12 210	748	7 534	6 786				42 938	61 933	18 996	
8 Volumes ajustés (10 <sup>m3</sup> ) an 3 (cumulatif)	9 425	13 472	4 047	34 427	42 477	8 050	43 852	55 949	12 097	748	8 214	7 466				44 600	64 163	19 563	
9 Volumes ajustés (10 <sup>m3</sup> ) an 4 (cumulatif)	10 457	13 942	3 485	34 471	44 422	9 950	44 929	58 364	13 435	748	8 426	7 678				45 677	66 790	21 113	
10 Volumes ajustés (10 <sup>m3</sup> ) an 5 (cumulatif)	11 140	14 375	3 236	34 499	44 948	10 448	45 639	59 323	13 684	748	8 426	7 678				46 387	67 750	21 363	
11 Immobilisations (000 \$) an 0	16 305	12 233	(4 073)	26 674	26 925	251	42 979	39 158	(3 821)	69	2 790	2 720				43 048	41 947	(1 101)	
12 Immobilisations (000 \$) an 1	520	611	91	169	185	16	689	795	106	-	421	421				689	1 216	527	
13 Immobilisations (000 \$) an 2	450	387	(63)	44	83	39	494	470	(24)	-	-	-				494	470	(24)	
14 Immobilisations (000 \$) an 3	298	307	9	4	58	54	301	365	63	-	-	-				301	365	63	
15 Immobilisations (000 \$) an 4	197	253	56	7	29	22	204	282	78	-	-	-				204	282	78	
16 Immobilisations (000 \$) an 5	-	79	79	49	131	83	49	210	161	-	4	4				49	214	165	
17 (incluant les frais généraux)																			
18 Subvention PRC (000 \$) an 1	4 466	5 017	551	3 316	3 318	1	7 782	8 335	553	-	-	-				7 782	8 335	553	
19 Subvention PRC (000 \$) an 2	1 239	607	(632)	6	32	26	1 244	639	(606)	-	-	-				1 244	639	(606)	
20 Subvention PRC (000 \$) an 3	1 073	548	(525)	7	-	(7)	1 080	548	(532)	-	-	-				1 080	548	(532)	
21 Subvention PRC (000 \$) an 4	709	279	(430)	3	-	(3)	712	279	(433)	-	-	-				712	279	(433)	
22 Subvention PRC (000 \$) an 5	469	256	(213)	2	-	(2)	470	256	(215)	-	-	-				470	256	(215)	
23 Contributions clients (000 \$) an 0	(273)	(605)	(333)	(500)	(1 553)	(1 053)	(772)	(2 158)	(1 386)	-	-	-				(772)	(2 158)	(1 386)	
24 contributions clients (000 \$) an 1	(1 124)	(581)	542	(519)	(380)	139	(1 643)	(961)	682	-	-	-				(1 643)	(961)	682	
25 contributions clients (000 \$) an 2	(54)	(83)	(29)	(1)	(9)	(8)	(55)	(92)	(37)	-	-	-				(55)	(92)	(37)	
26 contributions clients (000 \$) an 3	(47)	(58)	(11)	(0)	(2)	(2)	(47)	(60)	(13)	-	-	-				(47)	(60)	(13)	
27 contributions clients (000 \$) an 4	(31)	(57)	(26)	(0)	-	0	(31)	(57)	(26)	-	-	-				(31)	(57)	(26)	
28 contributions clients (000 \$) an 5	(20)	(52)	(32)	(0)	(1)	(1)	(20)	(53)	(33)	-	-	-				(20)	(53)	(33)	
29 Total des investissements (000 \$) an 0	16 033	11 627	(4 406)	26 174	25 372	(802)	42 207	36 999	(5 207)	69	2 790	2 720				42 276	39 789	(2 487)	
30 Total des investissements (000 \$) an 1	3 862	5 046	1 184	2 967	3 122	156	6 828	8 169	1 340	-	421	421				6 828	8 590	1 761	
31 Total des investissements (000 \$) an 2	1 635	911	(724)	49	106	57	1 684	1 017	(667)	-	-	-				1 684	1 017	(667)	
32 Total des investissements (000 \$) an 3	1 324	797	(527)	10	56	46	1 334	853	(481)	-	-	-				1 334	853	(481)	
33 Total des investissements (000 \$) an 4	875	476	(399)	10	29	19	885	505	(380)	-	-	-				885	505	(380)	
34 Total des investissements (000 \$) an 5	448	282	(166)	51	131	80	499	413	(86)	-	4	4				499	417	(82)	
35 Impact sur les tarifs																			
36 Pour la première année (000 \$)	268	(1 764)	(2 032)	(2 426)	(6 379)	(3 954)	(2 158)	(8 143)	(5 986)	(70)	(206)	(137)				(2 227)	(8 350)	(6 122)	
37 Pour les cinq premières années (000 \$)	(547)	(4 448)	(3 902)	(11 468)	(22 582)	(11 115)	(12 015)	(27 030)	(15 016)	(302)	(996)	(694)				(12 317)	(28 027)	(15 710)	
38 Taux de rendement interne	8,1%	14,0%	5,9%	14,7%	22,2%	7,4%	12,0%	19,1%	7,1%	82,0%	12,3%	-69,6%				12,1%	17,2%	5,1%	
39 Indice de profitabilité (IP)	1,5	2,3	0,8	2,5	3,6	1,1	2,0	3,1	1,1	13,7	2,2	(11,5)				2,1	2,9	0,8	
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	-	

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

Description	PETIT ET MOYEN DÉBITS (PMD)									GRAND DÉBIT			Renforcement du réseau (13)	Cas d'exception (14)	Frais généraux corporatifs (16)	TOTAL			Projets majeurs Réel 2022 (20)
	RÉSIDENTIEL - Ajouts de charge			AFFAIRES - Ajouts de charge			TOTAL PMD - Ajouts de charge			Ajouts de charge						Ajouts de charge			
	CT 2022 (1)	Réel 2022 (2)	Variation (C2-C1) (3)	CT 2022 (4)	Réel 2022 (5)	Variation (C5-C4) (6)	CT 2022 (7)	Réel 2022 (8)	Variation (C8-C7) (9)	CT 2022 (10)	Réel 2022 (11)	Variation (C11-C10) (12)				CT 2022 (17)	Réel 2022 (18)	Variation (C18-C17) (19)	
1 Nombre de clients an 1	314	330	16	818	660	(158)	1 131	990	(141)	1	1	-				1 132	991	(141)	
2 Nombre de clients an 2 (cumulatif)	314	330	16	818	660	(158)	1 131	990	(141)	1	1	-				1 132	991	(141)	
3 Nombre de clients an 3 (cumulatif)	314	330	16	818	660	(158)	1 131	990	(141)	1	1	-				1 132	991	(141)	
4 Nombre de clients an 4 (cumulatif)	314	330	16	818	660	(158)	1 131	990	(141)	1	1	-				1 132	991	(141)	
5 Nombre de clients an 5 (cumulatif)	314	330	16	818	660	(158)	1 131	990	(141)	1	1	-				1 132	991	(141)	
6 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 1	267	240	(27)	12 574	10 478	(2 096)	12 841	10 718	(2 122)	1 095	130	(965)				13 936	10 848	(3 087)	
7 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 2 (cumulatif)	267	240	(27)	12 574	10 478	(2 096)	12 841	10 718	(2 122)	1 095	130	(965)				13 936	10 848	(3 087)	
8 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 3 (cumulatif)	267	240	(27)	12 574	10 478	(2 096)	12 841	10 718	(2 122)	1 095	130	(965)				13 936	10 848	(3 087)	
9 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 4 (cumulatif)	267	240	(27)	12 574	10 478	(2 096)	12 841	10 718	(2 122)	1 095	130	(965)				13 936	10 848	(3 087)	
10 Volumes ajustés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) an 5 (cumulatif)	267	240	(27)	12 574	10 478	(2 096)	12 841	10 718	(2 122)	1 095	130	(965)				13 936	10 848	(3 087)	
11 Immobilisations (000 \$) an 0	156	83	(73)	2 318	1 048	(1 270)	2 474	1 131	(1 344)	42	83	41				2 516	1 213	(1 303)	
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	-	-	-	14	25	11	14	25	11	-	-	-				14	25	11	
17 (incluant les frais généraux)																			
18 Subvention PRC (000 \$) an 1	292	33	(260)	878	708	(170)	1 170	741	(430)	-	-	-				1 170	741	(430)	
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)	(11)	1	(31)	(17)	14	(43)	(28)	15	-	-	-				(43)	(28)	15	
24 contributions clients (000 \$) an 1	(174)	(8)	166	(23)	(3)	20	(197)	(11)	186	-	-	-				(197)	(11)	186	
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	145	72	(72)	2 287	1 031	(1 256)	2 432	1 103	(1 329)	42	83	41				2 473	1 185	(1 288)	
30 Total des investissements (000 \$) an 1	119	25	(94)	855	705	(150)	974	730	(244)	-	-	-				974	730	(244)	
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	-	-	-	14	25	11	14	25	11	-	-	-				14	25	11	
35 Impact sur les tarifs																			
36 Pour la première année (000 \$)	(27)	(23)	4	(1 719)	-1,10E+03	617	(1 746)	(1 125)	621	(27)	(3)	24				(1 773)	(1 128)	645	
37 Pour les cinq premières années (000 \$)	(98)	(151)	(53)	(7 360)	(4 878)	2 482	(7 458)	(5 029)	2 429	(117)	(10)	106				(7 575)	(5 039)	2 535	
38 Taux de rendement interne	18,0%	38,7%	20,7%	55,4%	70,2%	14,7%	52,7%	68,2%	15,5%	54,1%	10,2%	-43,9%				52,7%	64,9%	12,2%	
39 Indice de profitabilité (IP)	2,8	6,7	3,8	7,3	9,6	2,3	7,0	9,4	2,5	9,2	1,8	-				7,0	9,1	2,1	
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-Version 22.1

### Paramètres 2021-2022

Taux d'effritement	85,0%
Amortissement comptable - Conduites	40,5 ans
Amortissement comptable - Branchements	23,8 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil	50,6 ans
Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement	36,3 ans
Amortissement comptable - Servitude	70,8 ans
Amortissement comptable - Compteurs 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 7 ans	7,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 12 ans	12,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 15 ans	15,0 ans
Amortissement comptable - Compteurs 20 ans	20,0 ans
Amortissement fiscal - Conduites	6,0%
Amortissement fiscal - Branchements	6,0%
Amortissement fiscal - Compteurs	20,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil	6,0%
Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement	6,0%
Amortissement fiscal - Servitude	5,0%
Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans	5,0 ans
Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans	10,0 ans
Taux fiscal année 1 en vigueur (50 % ou 150 %)	150%
Frais UMQ - Montréal (voir onglet UMQ)	3,5%
Frais UMQ - Québec (voir onglet UMQ)	3,5%
Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable (voir onglet UMQ)	2,5%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux de base sur premier 1,5 M\$	14,45%
Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux sur coût excédant 1,5 M\$	2,00%
Taxe sur les services publics (sur excédent de 750 M\$)	1,50%
Taux de redevance à la Régie de l'énergie (\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	0,88230
Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	0,49200
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3	26,50%
Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et +	26,50%
Coût de la dette	2,490%
Coût de l'équité (ord. + priv.)	8,277%
Proportion de dette	54,0%
Proportion d'équité (ord. + priv.)	46,0%
Coût en capital prospectif pondéré	5,15%
Coût en capital prospectif après impôt	4,80%

### Grille des coûts marginaux statutaires 2021-2022

		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	Amélioration Réseau	-	-	0,66 \$/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.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2021-2022 RR-Version22_2
--	---

<b>ID05132</b> 3 461 249 \$ Retrait des coûts de renforcements de 2 846 155 \$ pour l'évaluation de la rentabilité	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - 0 Résidentiel - 0  0 5482 mètres	Représentant Conseiller OTP  Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	0   5,15% 4,80%
--	---	--	---	-----------------------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			4	9	12	13	14
Volume à 100 % en m <sup>3</sup>			689 275	1 881 050	2 161 050	2 241 050	2 321 050
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			585 884	1 598 893	1 836 893	1 904 893	1 972 893
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	1	1	1	1	1	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	2 955 685	2 955 685	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	329 078	329 078	0	0	0	0	0
Frais de conduite	3 284 763	3 284 763	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	260 000	85 000	100 000	45 000	15 000	15 000	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	95 000	85 000	5 000	3 000	1 000	1 000	0
Frais de branchement	355 000	170 000	105 000	48 000	16 000	16 000	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	6 486	6 486	3 873	1 291	1 291	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	76 417	6 486	6 486	3 873	1 291	1 291	0
Poste de livraison - Civil	0	0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Équipement	0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0,0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	80 392	76 017	2 500	1 125	375	375	0
Intérêts pendant la construction	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. Réseau / Délai / Emplacement	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	(2 846 155)	(2 846 155)	0	0	0	0	0
Investissement total	950 417,13	691 111	113 986	52 998	17 666	17 666	0
Coût d'opération	0	4 128	4 562	4 690	4 665	4 741	4 741
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	15 645	20 699	23 085	23 880	24 675	24 675
Taxe sur les services publics	0	10 043	11 361	11 773	11 683	11 583	11 583
Redevances	0	805	2 197	2 524	2 618	2 711	2 711
Impôts	0	(7 896)	1 560	2 613	3 510	4 343	4 343
Rendement	0	35 189	40 124	41 726	41 426	41 086	41 086
Revenu requis	0	57 914	80 504	86 410	87 782	89 139	89 139
Revenus	0	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m <sup>3</sup> )	0	16,8639	14,3500	14,5700	14,7700	14,7700	14,7700
Revenu de distribution	0	98 803	229 441	267 635	281 353	291 396	291 396
Contribution GES	0	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	0	(40 889)	(148 937)	(181 225)	(193 571)	(202 257)	(202 257)
		6	7	8	9	10	
Contribution tarifaire annuelle		(203 228)	(204 230)	(205 307)	(206 450)	(207 653)	

Contribution tarifaire (3 ans)      (329 472) Contribution tarifaire (5 ans)      (645 162) Contribution tarifaire (10 ans)      (1 333 657)	Contribution tarifaire (15 ans)      (1 885 178) Contribution tarifaire (20 ans)      (2 328 095) Contribution tarifaire (40 ans)      (3 396 286)
Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	21,23%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	3,92

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2021-2022 RR-Version22_2
--	---

ID05072      1 757 993 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - 0 VGE - 0  0 3600 mètres	Représentant Conseiller OTP  Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	0   5,15% 4,80%
---------------------------	---	--	---	-----------------------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100 % en m <sup>3</sup>			6 700 000	6 700 000	6 700 000	6 700 000	6 700 000
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			5 695 000	5 695 000	5 695 000	5 695 000	5 695 000
Nombre de compteur(s) - 5 ans		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	1 330 268	1 330 268	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	165 051	165 051	0	0	0	0	0
Frais de conduite	1 495 319	1 495 319	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	129 371	129 371	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	129 371	129 371	0	0	0	0	0
Frais de branchement	258 742	258 742	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		3 932	0	0	0	0	3 932
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	31 456	3 932	0	0	0	0	3 932
Poste de livraison - Civil		0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Équipement		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0,0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10		0	0	0	0	0	0
Servitude		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Intérêts pendant la construction		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	1 785 517,00	1 757 993	0	0	0	0	3 932
Coût d'opération		0	5 037	4 966	4 966	4 966	4 966
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			48 586	48 586	48 586	48 586	48 586
Taxe sur les services publics			25 594	24 877	24 160	23 443	22 726
Redevances			7 827	7 827	7 827	7 827	7 827
Impôts			(16 026)	5 922	7 366	8 679	9 868
Rendement			89 286	86 783	84 281	81 779	79 277
Revenu requis		0	160 303	178 961	177 186	175 279	173 249
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m <sup>3</sup> )			6,5680	6,5680	6,5680	6,5680	6,5680
Revenu de distribution			374 048	374 048	374 048	374 048	374 048
Contribution GES			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	(213 744)	(195 087)	(196 861)	(198 768)	(200 798)

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	(202 829)	(205 194)	(207 496)	(209 902)	(212 403)

Contribution tarifaire (3 ans)      (549 050) Contribution tarifaire (5 ans)      (867 857) Contribution tarifaire (10 ans)      (1 563 271)	Contribution tarifaire (15 ans)      (2 137 686) Contribution tarifaire (20 ans)      (2 613 962) Contribution tarifaire (40 ans)      (3 861 785)
Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	15,37%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	2,68

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2021-2022 RR-Version22_2
--	---

ID5225      2 275 913 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Résidentiel -  0 4995 mètres	Représentant Conseiller OTP      0  Coût en capital prospectif      5,15% Coût en capital prospectif après impôt      4,80%
--------------------------	---	--	--

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100 % en m <sup>3</sup>			2 095 439	2 095 439	2 095 439	2 095 439	2 095 439
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			1 781 123	1 781 123	1 781 123	1 781 123	1 781 123
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) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	1 878 173	1 878 173	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	234 370	234 370	0	0	0	0	0
Frais de conduite	2 112 543	2 112 543	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	142 792	142 792	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	18 302	18 302	0	0	0	0	0
Frais de branchement	161 094	161 094	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		2 276	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	9 104	2 276	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Civil		0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Équipement		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0,0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10		0	0	0	0	0	0
Servitude		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	40 419	40 419	0	0	0	0	0
Intérêts pendant la construction		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	(260 000)	(260 000)	0	0	0	0	0
Investissement total	2 063 160,30	2 056 332	0	0	0	0	0
Coût d'opération		0	3 424	3 373	3 373	3 373	3 373
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			53 441	53 441	53 441	53 441	53 441
Taxe sur les services publics			30 012	29 213	28 415	27 616	26 817
Redevances			2 448	2 448	2 448	2 448	2 448
Impôts			(19 768)	5 846	7 561	9 127	10 551
Rendement			104 525	101 773	99 021	96 268	93 516
Revenu requis		0	174 082	196 094	194 259	192 273	190 147
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m <sup>3</sup> )			9,1460	9,1460	9,1460	9,1460	9,1460
Revenu de distribution			162 902	162 902	162 902	162 902	162 902
Contribution GES			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	11 181	33 193	31 357	29 372	27 245

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	24 988	22 607	20 110	17 505	14 799

Contribution tarifaire (3 ans)      67 626 Contribution tarifaire (5 ans)      112 848 Contribution tarifaire (10 ans)      180 794	Contribution tarifaire (15 ans)      197 422 Contribution tarifaire (20 ans)      178 183 Contribution tarifaire (40 ans)      (59 596)
Point mort tarifaire	35,3 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	4,92%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,02











**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2021-2022 RR-Version22_2
--	---

ID00065      34 294 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Branchement - 0 CII - 0    0	Représentant Conseiller OTP  Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	0    5,15% 4,80%
------------------------	--	---	---	---------------------------------

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	0	0	0	0
Volume à 100 % en m <sup>3</sup>			107 500	0	0	0	0
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			91 375	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Civil	0	0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Équipement	0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0,0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0	0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9	0	0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10	0	0	0	0	0	0	0
Servitude	0	0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)	0	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0	0
Intérêts pendant la construction	0	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. Réseau / Délai / Emplacement	0	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	34 294	246	4 000	0	0	0	0
Autres dépenses d'exploitation	(24 000)	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	0	0	0	0	0	0	0
Taxe sur les services publics	0	0	0	0	0	0	0
Redevances	0	126	0	0	0	0	0
Impôts	0	0	0	0	0	0	0
Rendement	0	0	0	0	0	0	0
Revenu requis	10 294	371	4 000	0	0	0	0
Revenus	0	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m <sup>3</sup> )	0	17,8350	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	16 297	0	0	0	0	0
Contribution GES	0	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	10 294	(15 925)	4 000	0	0	0	0

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

Contribution tarifaire (3 ans)      (1 234) Contribution tarifaire (5 ans)      (1 234) Contribution tarifaire (10 ans)      (1 234)	Contribution tarifaire (15 ans)      (1 234) Contribution tarifaire (20 ans)      (1 234) Contribution tarifaire (40 ans)      (1 234)
Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	23,15%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,12

**Énergir, s.e.c.**  
**Rapport annuel au 30 septembre 2022, R-4209-2022**

ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2021-2022 RR-Version22_2
--	---

ID00129      97 817 \$	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels	Ajout de charge - CII -	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt
		0	0 5,15% 4,80%

En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			1	1	1	1	1
Volume à 100 % en m <sup>3</sup>			130 000	130 000	130 000	130 000	130 000
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			110 500	110 500	110 500	110 500	110 500
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		1	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base		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	13 888	13 888	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	240	240	0	0	0	0	0
Frais de branchement	14 128	14 128	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		2 689	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	10 756	2 689	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Civil		0	0	0	0	0	0
Poste de livraison - Équipement		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0,0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
TI seulement - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 1		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 2		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 3		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 4		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 5		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 6		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 7		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 8		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 9		0	0	0	0	0	0
Autre projet - Saisir le nom de la catégorie d'actif 10		0	0	0	0	0	0
Servitude		0	0	0	0	0	0
Actif non amortissable (terrain)		0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	347	347	0	0	0	0	0
Intérêts pendant la construction		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	81 000	81 000	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	106 231,78	17 165	81 000	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			8 932	8 932	8 932	8 932	8 932
Taxe sur les services publics			1 302	1 171	1 040	910	779
Redevances			152	152	152	152	152
Impôts			484	1 043	965	880	790
Rendement			3 542	4 365	3 905	3 445	2 985
Revenu requis		0	14 487	15 663	14 994	14 319	13 638
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m <sup>3</sup> )			6,5170	6,5170	6,5170	6,5170	6,5170
Revenu de distribution			7 201	7 201	7 201	7 201	7 201
Contribution GES			0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	7 285	8 462	7 793	7 117	6 437

	6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle	5 752	5 063	4 371	3 677	2 980

Contribution tarifaire (3 ans)      21 285 Contribution tarifaire (5 ans)      32 114 Contribution tarifaire (10 ans)      47 000	Contribution tarifaire (15 ans)      32 629 Contribution tarifaire (20 ans)      21 057 Contribution tarifaire (40 ans)      (8 437)
Point mort tarifaire	32,2 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,63%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,10