

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

Base de tarification en moyenne 13 soldes par service  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
(000 \$)

	DISTRIBUTION <i>(1)</i>	TRANSPORT <i>(2)</i>	ÉQUILIBRAGE SAISONNIER <i>(3)</i>	FLEXIBILITÉ OPÉRATIONNELLE <i>(4)</i>	SPEDE <i>(5)</i>	SOCIALISATION DU GSR <i>(6)</i>	TOTAL <i>(7)</i>
<b>Éléments de la base de tarification assujettis à l'IPC</b>							
1	Immobilisations nettes	2 312 026		88 668			2 400 693
2	Fonds de roulement						
3	Encaisse	23 154	91	6 751		(62)	48 948
4	Matériaux	26 562					26 562
5	Total du fonds de roulement	49 716	91	6 751	0	(62)	75 510
6	Coûts non amortis						
7	Programmes commerciaux	59 962					59 962
8	Actifs intangibles - Développements informatiques	132 879					132 879
9	Total des coûts non amortis	192 841	0	0	0	0	192 841
10	<b>Total des éléments assujettis à l'IPC</b>	<b>2 554 582</b>	<b>91</b>	<b>95 419</b>	<b>0</b>	<b>(62)</b>	<b>2 669 044</b>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>							
11	Immobilisations nettes - Ajustements relatifs aux projets majeurs	41 189					41 189
12	Fonds de roulement - Inventaires de gaz			43 724	51 963		95 687
13	Coûts non amortis						
14	Frais reliés à la dette	7 030					7 030
15	Indemnités de départ	1 188					1 188
16	Frais alloués aux intervenants	372					372
17	Cotisations d'impôts	(17 052)					(17 052)
18	Redevances à la Régie	(1 762)					(1 762)
19	PGEÉ - Subventions	222 869					222 869
20	PGEÉ - Nivellement dépenses et de la base de tarification	(746)					(746)
21	Provision Auto-assurance	611					611
22	Quote-part MELCCFP	3					3
23	Gain (perte) sur disposition d'actifs	(579)					(579)
24	Manque à gagner / (Trop-perçu)	(19 686)	(26 685)	35 938	(11 448)	51	(21 830)
25	Nivellement gaz perdu	(1 131)					(1 131)
26	Stabilisation tarifaire - Température	(11 570)					(11 570)
27	Stabilisation tarifaire - Intérêts	6 174					6 174
28	CASS	(54)					(54)
29	CASEP	(273)					(273)
30	CER liés aux avantages sociaux futurs	42 276					42 276
31	Frais reliés au coût du gaz - Vision tarifaire			924			924
32	Frais reliés au coût du gaz - Écart à prix fixe			11 115			11 115
33	Frais de socialisation du GSR					205 828	205 828
34	Total des coûts non amortis	227 668	(26 685)	47 978	(11 448)	0	443 392
35	Provision - Auto-assurance	(358)					(358)
36	Passif au titre de prestations définies	(72 215)					(72 215)
37	<b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>	<b>196 285</b>	<b>(26 685)</b>	<b>91 702</b>	<b>40 515</b>	<b>0</b>	<b>507 696</b>
38	<b>TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>2 750 867</b>	<b>(26 593)</b>	<b>187 120</b>	<b>40 515</b>	<b>19 014</b>	<b>3 176 740</b>

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

**Base de tarification en moyenne 13 soldes  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
Distribution  
(000 \$)**

	CT 2025-2026 <sup>(1)</sup>	IPC <sup>(2)</sup>	CT 2026-2027
	Moyenne mensuelle		Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3) = (col. 1 x (1 + col. 2)
<b>Éléments de la base de tarification assujettis à l'IPC</b>			
1 Immobilisations nettes	2 256 515	2,46%	2 312 026
2 Fonds de roulement			
3 Encaisse	22 598	2,46%	23 154
4 Matériaux	25 924	2,46%	26 562
5 Total du fonds de roulement	<u>48 522</u>		<u>49 716</u>
6 Coûts non amortis			
7 Programmes commerciaux	58 522	2,46%	59 962
8 Actifs intangibles - Développements informatiques	129 688	2,46%	132 879
9 Total des coûts non amortis	<u>188 211</u>		<u>192 841</u>
10 Total des éléments assujettis à l'IPC	<u><b>2 493 248</b></u>	<b>2,46%</b>	<u><b>2 554 582</b></u>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
11 Immobilisations nettes - Ajustements relatifs aux projets majeurs (note 1)			41 189
<b>Coûts non amortis</b>			
12 Frais reliés à la dette			7 030
13 Indemnités de départ			1 188
14 Frais alloués aux intervenants			372
15 Cotisations d'impôts			(17 052)
16 Redevances à la Régie			(1 762)
17 PGEÉ - Subventions			222 869
18 PGEÉ - Nivellement dépenses et de la base de tarification			(746)
19 Provision auto-assurance			611
20 Quote-part MELCCFP			3
21 Gain (perte) sur disposition d'actifs			(579)
22 Manque à gagner / (Trop-perçu)			(19 686)
23 Nivellement gaz perdu			(1 131)
24 Stabilisation tarifaire - Température			(11 570)
25 Stabilisation tarifaire - Intérêts			6 174
26 CASS			(54)
27 CASEP			(273)
28 CER liés aux avantages sociaux futurs			42 276
29 Total des coûts non amortis			<u>227 668</u>
30 Provision - Auto-assurance			(358)
31 Passif au titre de prestations définies			<u>(72 215)</u>
32 Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte			<u><b>196 285</b></u>
33 Total Base de tarification - Distribution			<u><b>2 750 867</b></u>
34 <b>Note 1</b>			
35 <u>Projet de relocalisation de la conduite du pont Vachon (R-4281-2024)</u>			
36 Effet de l'intégration du projet du pont Vachon dans la base de tarification en moyenne 13 soldes.			38 149
37 Ce projet n'étant pas en service, aucune charge d'amortissement n'a été considérée dans le coût de service.			
38 <u>Projet de raccordement d'un nouveau site d'injection de GSR à l'Ange-Gardien (R-4313-2025)</u>			
39 Effet de l'intégration du projet GSR à l'Ange-Gardien dans la base de tarification en moyenne 13 soldes.			3 312
40 Ce projet étant mis en service, une charge d'amortissement de 155 k\$ a été intégrée dans le coût de service.			
41 <u>Projet d'implantation de gestion de capital humain - SuccessFactors HXM (R-4250-2024)</u>			
42 Effet du retrait du volet OPEX au CER du projet, ponctuel à 2026, en moyenne 13 soldes.			(272)
43 Une réduction de la charge d'amortissement de -545 k\$ a été intégrée dans le coût de service.			
44 Total des ajustements relatifs aux projets majeurs			<u><u>41 189</u></u>

<sup>(1)</sup> R-4287-2024, pièce B-0103, Énergir-L, Document 1, p. 7, col. 15.

<sup>(2)</sup> Énergir-N, Document 7.

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

**Base de tarification en moyenne 13 soldes  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
Transport  
(000 \$)**

	CT 2025-2026 <sup>(1)</sup> Moyenne mensuelle <small>(1)</small>	IPC <sup>(2)</sup> <small>(2)</small>	CT 2026-2027 Moyenne mensuelle <small>'(3) = (col. 1 x (1 + col. 2)</small>
<b>Éléments de la base de tarification assujettis à l'IPC</b>			
1 <b>Fonds de roulement</b>			
2 Encaisse	89	2,46%	91
3 Total du fonds de roulement	89		91
4 <b>Total des éléments assujettis à l'IPC</b>	<b>89</b>	2,46%	<b>91</b>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
5 <b>Coûts non amortis</b>			
6 Manque à gagner / (Trop-perçu)			(26 685)
7 Total des coûts non amortis			(26 685)
8 <b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>			<b>(26 685)</b>
9 <b>Total Base de tarification - Transport</b>			<b>(26 593)</b>

<sup>(1)</sup> R-4287-2024, pièce B-0103, Énergir-L, Document 1, p. 4, col. 15.

<sup>(2)</sup> Énergir-N, Document 7.

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

**Base de tarification en moyenne 13 soldes  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
Équilibrage saisonnier  
(000 \$)**

	CT 2025-2026 <sup>(1)</sup> Moyenne mensuelle <i>(1)</i>	IPC <sup>(2)</sup> <i>(2)</i>	CT 2026-2027 Moyenne mensuelle <i>(3) = (col. 1 x (1 + col. 2))</i>
<b>Éléments de la base de tarification assujettis à l'IPC</b>			
1	Immobilisations nettes	86 539	2,46%
2	Fonds de roulement		
3	Encaisse	6 589	2,46%
4	Total du fonds de roulement	<u>6 589</u>	<u>6 751</u>
5	<b>Total des éléments assujettis à l'IPC</b>	<u><b>93 128</b></u>	<u><b>2,46%</b></u>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
6	Fonds de roulement - Inventaires de gaz		
7	Gaz naturel en inventaire ( <i>line pack</i> )		1 937
8	Gaz naturel liquide en inventaire		15 368
9	Entreposage Saint-Flavien		19 223
10	Entreposage souterrain Pointe-du-Lac - Intragaz		<u>7 196</u>
11	Total du fonds de roulement - Inventaires de gaz		<u>43 724</u>
12	Coûts non amortis		
13	Frais reliés au coût du gaz - Vision tarifaire		924
14	Frais reliés au coût du gaz - Écart à prix fixe		11 115
15	Manque à gagner / (Trop-perçu)		<u>35 938</u>
16	Total des coûts non amortis		<u>47 978</u>
17	<b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>		<u><b>91 702</b></u>
18	<b>Total Base de tarification - Équilibrage saisonnier</b>		<u><b>187 120</b></u>

<sup>(1)</sup> R-4287-2024, pièce B-0103, Énergir-L, Document 1, p. 5, col. 15.

<sup>(2)</sup> Énergir-N, Document 7.

**Base de tarification en moyenne 13 soldes**  
**pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027**  
**Flexibilité opérationnelle**  
**(000 \$)**

	<b>CT 2025-2026</b>	<b>IPC</b>	<b>CT 2026-2027</b>
	<b>Moyenne</b>		<b>Moyenne</b>
	<b>mensuelle</b>		<b>mensuelle</b>
	<i>(1)</i>	<i>(2)</i>	<i>(3) = (col. 1 x (1 + col. 2))</i>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
1 <b>Fonds de roulement - Inventaires de gaz</b>			
2 Entreposage souterrain de gaz naturel			51 963
3 Total du fonds de roulement - Inventaires de gaz			51 963
4 <b>Coûts non amortis</b>			
5 Manque à gagner / (Trop-perçu)			(11 448)
6 Total des coûts non amortis			(11 448)
7 <b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>			<b>40 515</b>
8 <b>Total Base de tarification - Flexibilité opérationnelle</b>			<b>40 515</b>

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

**Base de tarification en moyenne 13 soldes  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
SPEDE  
(000 \$)**

	CT 2025-2026 <sup>(1)</sup>	IPC <sup>(2)</sup>	CT 2026-2027
	Moyenne mensuelle		Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3) = (col. 1 x (1 + col. 2))
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
1 <b>Fonds de roulement</b>			
2 Encaisse	18 557	<b>2,46%</b>	19 014
3 Total du fonds de roulement	<u>18 557</u>		<u>19 014</u>
4 <b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>	<u><b>18 557</b></u>	<b>2,46%</b>	<u><b>19 014</b></u>
5 <b>Total Base de tarification - SPEDE</b>			<u><b>19 014</b></u>

<sup>(1)</sup> R-4287-2024, pièce B-0103, Énergir-L, Document 1, p. 8, col. 15.

<sup>(2)</sup> Énergir-N, Document 7.

**Énergir, s.e.c.**  
**Cause tarifaire 2026-2027, R-4334-2026**

Base de tarification en moyenne 13 soldes  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
Socialisation du GSR  
(000 \$)

	CT 2025-2026 <sup>(1)</sup> Moyenne mensuelle	IPC <sup>(2)</sup>	CT 2026-2027 Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3) = (col. 1 x (1 + col. 2))
<b>Éléments de la base de tarification assujettis à l'IPC</b>			
1 <b>Fonds de roulement</b>			
2 Encaisse	(61)	2,46%	(62)
3 Total du fonds de roulement	(61)		(62)
4 <b>Total des éléments assujettis à l'IPC</b>	<u>(61)</u>	2,46%	<u>(62)</u>
<b>Éléments de la base de tarification établis à l'aide d'une projection distincte</b>			
5 <b>Coûts non amortis</b>			
6 Frais de socialisation du GSR			205 828
7 Manque à gagner / (Trop-perçu)			51
8 Total des coûts non amortis			<u>205 879</u>
9 <b>Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte</b>			<u>205 879</u>
10 <b>Total Base de tarification - Socialisation de GSR</b>			<u>205 817</u>

<sup>(1)</sup> R-4287-2024, pièce B-0103, Énergir-L, Document 1, p. 9, col. 15.

<sup>(2)</sup> Énergir-N, Document 7.

**Ventilation de l'impôt sur le revenu  
et du rendement sur la base de tarification  
Base de tarification en moyenne 13 soldes par service  
pour la période de 12 mois se terminant le 30 septembre 2027  
(000 \$)**

	DISTRIBUTION <small>(1)</small>	TRANSPORT <small>(2)</small>	ÉQUILIBRAGE SAISONNIER <small>(3)</small>	FLEXIBILITÉ OPÉRATIONNELLE <small>(4)</small>	SPEDE <small>(5)</small>	SOCIALISATION DU GSR <small>(6)</small>	TOTAL <small>(7)</small>
<b>Ventilation de l'impôt et du rendement</b>							
1 Base de tarification	2 750 867	(26 593)	187 120	40 515	19 014	205 817	3 176 740
2 % de la base de tarification totale	86,59%	-0,84%	5,89%	1,28%	0,60%	6,48%	100,00%
3 Impôt sur le revenu							
4 Impôt relié au rendement <sup>(1)</sup>	38 512	(372)	2 620	567	266	2 881	44 474
5 Impôt non relié au rendement <sup>(2)</sup>	(13 306) <sup>(3)</sup>	(285)	(585)	0	6 177	(18)	(8 018)
6 Impôt sur le revenu total	<u>25 206</u>	<u>(658)</u>	<u>2 034</u>	<u>567</u>	<u>6 443</u>	<u>2 863</u>	<u>36 456</u>
7 Rendement sur la base de tarification (l. 1 * l. 8)	<u>166 703</u>	<u>(1 612)</u>	<u>11 339</u>	<u>2 455</u>	<u>1 152</u>	<u>12 473</u>	<u>192 510</u>

**Notes**

- 8 <sup>(1)</sup> L'impôt total relié au rendement est calculé comme suit et il est ventilé entre les services au prorata de la base de tarification :
- |   |                  |  |
|---|------------------|--|
| 9 Taux moyen du coût en capital avant impôt     | 7,46%            | R-4287-2024, B-0113, Énergir-M, Doc. 1, p. 2 |
| 10 Taux moyen du coût en capital après impôt    | <u>6,06%</u>     | R-4287-2024, B-0113, Énergir-M, Doc. 1, p. 1 |
| 11 Taux de l'impôt relié au rendement           | 1,40%            |  |
| 12 Base de tarification moyenne                 | <u>3 176 740</u> |  |
| 13 Total Impôt sur le revenu relié au rendement | <u>44 474</u>    |  |
- 14 <sup>(2)</sup> L'impôt non relié au rendement est ventilé conformément à la méthode de fonctionnalisation approuvée (décision D-2015-181).
- 15 <sup>(3)</sup> L'impôt du service de distribution est assujéti à l'IPC, comme proposé à la pièce B-0318, Énergir-U, Document 1 du dossier R-4287-2024. L'impôt non relié au rendement est donc calculé comme suit :
- |   |                 |   |
|---|-----------------|---|
| 16 Impôt total du service de distribution de la CT 2025-2026                  | 24 601          | R-4287-2024, pièce B-0122, Énergir-N, Doc. 1, p. 1, col. 1, l. 9. |
| 17 Taux d'indexation d'impôt (IPC)  | <u>2,46%</u>    | Énergir-N, Doc. 7.  |
| 18 Impôt total du service de distribution de la CT 2026-2027                  | 25 206          | (l. 16 * l. 17)   |
| 19 (-) Impôt relié au rendement du service de distribution de la CT 2026-2027 | <u>(38 512)</u> |   |
| 20 Impôt non relié au rendement du service de distribution de la CT 2026-2027 | <u>(13 306)</u> |   |