

**Comparaison des moyennes et des soldes d'ouverture de la base de tarification  
pour l'exercice clos le 30 septembre 2021  
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Écart des soldes d'ouverture			Écart des moyennes			Écart des moyennes de l'exercice (7) (6) - (3)
		Décision D-2020-145 CT2021 (1)	Réel (2) Énergir-6, Doc. 1, p.1, col. 1	Écart (3)	Décision D-2020-145 CT2021 (4)	Réel (5) Énergir-6, Doc. 1, p.1, col. 15	Écart (6)	
1	<u>Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues</u>							
2	Valeur historique	3 839 041	3 823 167	(15 873)	3 924 514	3 885 506	(39 008)	(23 134)
3	Amortissement cumulé	<u>(1 847 945)</u>	<u>(1 851 104)</u>	<u>(3 159)</u>	<u>(1 900 611)</u>	<u>(1 902 841)</u>	<u>(2 230)</u>	<u>929</u>
4	<b>TOTAL DES IMMOBILISATIONS</b>	<b>1 991 095</b>	<b>1 972 063</b>	<b>(19 032)</b>	<b>2 023 902</b>	<b>1 982 665</b>	<b>(41 238) (A)</b>	<b>(22 205)</b>
5	<u>Fonds de roulement</u>							
6	Encaisse	37 143	29 939	(7 204)	37 143	29 939	(7 204) (B)	(0)
7	Matériaux et inventaires de gaz	<u>61 467</u>	<u>64 974</u>	<u>3 507</u>	<u>49 906</u>	<u>59 273</u>	<u>9 368 (C)</u>	<u>5 861</u>
8	<b>TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT</b>	<b>98 610</b>	<b>94 913</b>	<b>(3 697)</b>	<b>87 049</b>	<b>89 212</b>	<b>2 164</b>	<b>5 861</b>
9	<b>COÛTS NON AMORTIS</b>							
10	Frais reliés à la dette	4 970	4 830	(140)	5 394	5 574	180	320
11	Programmes commerciaux	86 659	86 109	(550)	84 846	85 645	799	1 348
12	Actifs intangibles - Développement informatiques	66 152	68 074	1 922	63 365	69 772	6 407 (D)	4 485
13	Frais reliés au coût du gaz	44 267	59 873	15 606	34 016	51 469	17 453 (E)	1 846
14	Cotisations d'impôts	(6 037)	(6 037)	(0)	(5 233)	(5 232)	1	1
15	Indemnités de départ	3 463	3 463	(0)	2 522	2 521	(1)	(1)
16	Frais alloués aux intervenants	729	730	1	299	299	0	(1)
17	Actifs intangibles - Brevets	4	4	0	3	3	(0)	(0)
18	Redevances à la Régie	1 001	1 001	0	410	409	(1)	(1)
19	PGEÉ - Subventions	53 034	47 458	(5 576)	61 418	57 348	(4 070) (F)	1 507
20	PGEÉ - Nivellement dépenses et subventions	(791)	(791)	(0)	(324)	(323)	0	0
21	Provision auto-assurance	481	481	0	197	197	(0)	(0)
22	Trop-perçu - 2019	(28 347)	(28 347)	(0)	(12 540)	(12 542)	(2)	(2)
23	Quote-part TEQ	1 891	1 891	(0)	774	773	(1)	(1)
24	Gain / Perte sur disposition d'actifs	(164)	(164)	0	(67)	(29)	38	38
25	Récupération nivellement gaz perdu	(291)	(291)	(0)	(119)	(119)	0	0
26	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	(21 485)	(21 484)	0	(8 404)	(8 392)	12	12
27	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	3 609	3 609	(0)	3 060	3 059	(1)	(1)
28	Récup. de l'écart de revenus	(12 493)	(12 493)	0	(5 116)	(5 116)	0	(0)
29	CFR liés aux avantages sociaux futurs	<u>305 757</u>	<u>386 186</u>	<u>80 429</u>	<u>301 973</u>	<u>366 081</u>	<u>64 108 (G)</u>	<u>(16 321)</u>
30	<b>TOTAL DES COÛTS NON AMORTIS</b>	<b>502 409</b>	<b>594 102</b>	<b>91 693</b>	<b>526 471</b>	<b>611 395</b>	<b>84 924</b>	<b>(6 769)</b>
31	<b>SOUS-TOTAL</b>	<b>2 592 115</b>	<b>2 661 078</b>	<b>68 963</b>	<b>2 637 423</b>	<b>2 683 273</b>	<b>45 850</b>	<b>(23 113)</b>
32	Provision - auto-assurance	(163)	(138)	25	(163)	(194)	(31)	(56)
33	Passif au titre de prestations définies	<u>(349 607)</u>	<u>(430 188)</u>	<u>(80 581)</u>	<u>(350 334)</u>	<u>(419 596)</u>	<u>(69 263) (G)</u>	<u>11 318</u>
34	<b>Total de la base de tarification</b>	<b><u>2 242 345</u></b>	<b><u>2 230 752</u></b>	<b><u>(11 593)</u></b>	<b><u>2 286 926</u></b>	<b><u>2 263 482</u></b>	<b><u>(23 444)</u></b>	<b><u>(11 851)</u></b>

**NOTES EXPLICATIVES SUR LA COMPARAISON DES MOYENNES DE LA BASE DE  
TARIFICATION POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021**

1 **A.** (41 238 \$) Cet écart s'explique par un solde d'ouverture inférieur de 19,0 M\$ résultant  
2 principalement d'additions moins élevées que prévu lors de l'exercice  
3 2019-2020 combiné à la diminution de 22,2 M\$ des additions moyennes de  
4 l'exercice 2020-2021 découlant de la baisse des investissements (Énergir-6,  
5 Document 3, p. 1).

6 **B.** (7 204 \$) Cet écart s'explique principalement par la mise à jour des différentes  
7 composantes du fonds de roulement, plus particulièrement en ce qui  
8 concerne la réduction du délai d'encaissement des revenus, occasionnée  
9 par la baisse du solde moyen des comptes à recevoir en mode de paiements  
10 égaux, jumelée à la baisse du coût du SPEDE ainsi qu'à la hausse de 2,5 M\$  
11 de la provision pour mauvaises créances.

12 **C.** 9 368 \$ Cet écart s'explique principalement par (i) une hausse du prix moyen de la  
13 fourniture au réel par rapport à celui anticipé, (ii) une répartition différente  
14 des volumes en inventaire entre le gaz de réseau et le gaz à zéro (achat-  
15 vente sans transfert de propriété), qui se traduit par un volume d'inventaire  
16 moyen de gaz de réseau supérieur à la projection et (iii) une hausse des  
17 inventaires de matériaux. Ces écarts se détaillent comme suit :

Écart moyen - volume	3 576 \$	
Écart moyen - prix	4 410 \$	
Écart total sur les inventaires de gaz		7 985 \$
Écart matériaux et approvisionnements		1 383 \$
Total des écarts		9 368 \$

18 **D.** 6 407 \$ Cet écart s'explique principalement par une augmentation des additions  
19 (Énergir-6, Document 3, page 2), jumelée à l'intégration au 1<sup>er</sup> octobre 2020  
20 de projets majeurs plus élevés qu'anticipé.

- 1 **E.** 17 453 \$ Cet écart s'explique principalement par l'intégration à la base de tarification  
2 du CFR-zone Nord-Sud au réel, alors que le solde de ce dernier n'avait pas  
3 été intégré à la Cause tarifaire 2020-2021 comme mentionné à la  
4 pièce B-0213, Énergir-G, Document 7, page 2 du dossier R-4119-2020.
- 5 **F.** (4 070 \$) Cet écart s'explique par un solde d'ouverture inférieur au niveau anticipé de  
6 5,6 M\$, partiellement compensé par une augmentation des subventions  
7 moyennes versées au cours de l'exercice 2020-2021.
- 8 **G.** 64 108 \$ & (69 263 \$)
- 9 Cet écart s'explique par la mise à jour des données relatives aux actifs et au  
10 passif au titre des prestations définies à la suite de la réception du rapport  
11 actuariel d'AON pour les fins de la préparation des états financiers annuels  
12 de l'exercice clos le 30 septembre 2021. En effet, des écarts se dégagent  
13 entre les CFR liés aux avantages sociaux futurs et le passif au titre des  
14 prestations projeté dans l'évaluation actuarielle établie lors de la Cause  
15 tarifaire 2020-2021 et ceux établis dans le rapport obtenu en fin d'année  
16 financière.