

**Comparaison des moyennes et des soldes d'ouverture de la base de tarification
pour l'exercice clos le 30 septembre 2025
(000 \$)**

Description	Écarts dus aux soldes d'ouverture			Écarts des moyennes			Écarts des moyennes de l'exercice
	Décision D-2024-113 CT2025	Réel	Écarts	Décision D-2024-113 CT2025	Réel	Écarts	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
		Énergir-6, Doc. 1, p. 1, col. 1			Énergir-6, Doc. 1, p. 1, col. 15		(6) - (3)
1 <u>Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues</u>							
2 Valeur historique	4 538 876	4 527 801	(11 076)	4 625 729	4 607 145	(18 584)	(7 508)
3 Amortissement cumulé	<u>(2 278 046)</u>	<u>(2 274 284)</u>	<u>3 762</u>	<u>(2 342 208)</u>	<u>(2 336 048)</u>	<u>6 160</u>	<u>2 398</u>
4 TOTAL DES IMMOBILISATIONS	2 260 830	2 253 517	(7 313)	2 283 520	2 271 097	(12 423) (A)	(5 110)
5 <u>Fonds de roulement</u>							
6 Encaisse	49 596	44 604	(4 991)	49 596	44 604	(4 991) (B)	(0)
7 Matériaux et inventaires de gaz	<u>92 121</u>	<u>66 766</u>	<u>(25 355)</u>	<u>138 635</u>	<u>97 334</u>	<u>(41 301) (C)</u>	<u>(15 946)</u>
8 TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT	141 717	111 370	(30 347)	188 231	141 939	(46 292)	(15 946)
9 COÛTS NON AMORTIS							
10 Frais reliés à la dette	8 628	8 495	(133)	8 243	8 083	(160)	(27)
11 Programmes commerciaux	72 508	69 089	(3 420)	69 285	63 748	(5 537) (D)	(2 117)
12 Actifs intangibles - Développements informatiques	121 493	120 180	(1 313)	120 862	121 921	1 059 (E)	2 372
13 Frais reliés au coût du gaz	7 365	7 365	0	10 698	10 774	76	76
14 Indemnités de départ	2 733	2 733	0	1 961	1 961	0	(0)
15 Frais alloués aux intervenants	2 224	2 226	2	911	912	1	(1)
16 Redevances à la Régie	573	573	0	235	235	0	(0)
17 PGEÉ - Subventions	157 884	155 613	(2 271)	170 676	160 051	(10 625) (F)	(8 354)
18 PGEÉ - Nivellement dépenses et subventions	(1 725)	(1 759)	(34)	(706)	(720)	(14)	20
19 Provision auto-assurance	970	970	0	397	397	0	(0)
20 Manque à gagner / (Trop-perçu)	81 402	81 418	16	60 840	60 853	13	(3)
21 Tarif de réception	(5)	(5)	(0)	(2)	(2)	(0)	0
22 Quote-part MELCCFP	31	31	0	20	20	0	(0)
23 Gain / Perte sur disposition d'actifs	(91)	(91)	(0)	(37)	(37)	(0)	0
24 Récupération nivellement gaz perdu	2 144	2 144	0	878	878	0	(0)
25 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	28 851	28 855	3	16 486	16 488	2	(1)
26 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	5 994	5 994	1	5 293	5 294	1	(0)
27 Récup. de l'écart de revenus	(1 372)	(1 372)	0	(562)	(562)	0	(0)
28 CFR liés aux avantages sociaux futurs	(28 330)	526	28 857	(29 419)	3 195	32 614 (G)	3 758
29 CASS	(133)	(133)	(0)	(54)	(54)	(0)	0
30 Projets injection hydrogène	1 982	1 991	9	812	821	9	0
31 Cotisations d'impôts	(19 387)	(19 388)	(1)	(17 098)	(17 098)	(1)	0
32 Frais de socialisation du GSR	<u>6 940</u>	<u>6 941</u>	<u>1</u>	<u>2 842</u>	<u>2 842</u>	<u>0</u>	<u>(0)</u>
33 TOTAL DES COÛTS NON AMORTIS	450 680	472 398	21 717	422 561	440 000	17 439	(4 279)
34 SOUS-TOTAL	2 853 227	2 837 285	(15 942)	2 894 312	2 853 035	(41 277)	(25 334)
35 Provision auto-assurance	(1 190)	(952)	238	(1 190)	(735)	455	217
36 Passif au titre de prestations définies	<u>(32 322)</u>	<u>(59 434)</u>	<u>(27 113)</u>	<u>(31 060)</u>	<u>(57 321)</u>	<u>(26 261) (H)</u>	<u>852</u>
37 Total de la base de tarification	2 819 716	2 776 898	(42 817)	2 862 062	2 794 979	(67 083)	(24 266)

**Notes explicatives sur la comparaison des moyennes de la base de tarification
pour l'exercice clos le 30 septembre 2025**

- (A) **(12 423)** Cet écart s'explique par un solde d'ouverture inférieur de 7,3 M\$ résultant principalement d'additions moins élevées que prévu lors de l'exercice 2023-2024, jumelé à une baisse de 5,1 M\$ dû aux additions moyennes de l'exercice 2024-2025 découlant principalement de la baisse des investissements (Énergir-6, Document 3, p.1).
- (B) **(4 991)** Cet écart s'explique par la mise à jour des différentes composantes de l'analyse de fonds de roulement, plus particulièrement en ce qui concerne la baisse du délai d'encaissement des revenus, combinée à la hausse du délai de paiement ainsi qu'à la diminution des coûts et dépenses.
- (C) **(41 301)** Cet écart s'explique principalement par une diminution des volumes de GSR en inventaire, à la suite des injections plus faibles qu'anticipées par rapport à la Cause tarifaire 2024-2025.
- (D) **(5 537)** Cet écart s'explique par une baisse du solde d'ouverture ainsi que par une diminution des subventions versées au cours de l'exercice 2024-2025 (Énergir-6, Document 3, p. 1).
- (E) **1 059** Bien que le solde d'ouverture soit inférieur de 1,3 M\$, les additions de l'exercice 2024-2025 sont supérieures à celles prévues et ont eu lieu plus tôt qu'anticipé, ce qui résulte en une moyenne 13 soldes supérieure.
- (F) **(10 625)** Cet écart s'explique par une baisse du solde d'ouverture, par une diminution des subventions versées ainsi que par le fait que les additions de l'exercice 2024-2025 ont eu lieu plus tardivement qu'anticipé, ce qui résulte en une moyenne 13 soldes inférieure.
- (G) **32 614** Ces écarts s'expliquent par la mise à jour des données relatives aux actifs et au passif au titre des prestations définies à la suite de la réception du rapport actuariel de Normandin Beaudry pour les fins de la préparation des états financiers annuels de l'exercice clos le 30 septembre 2025. En effet, des écarts se dégagent entre les CFR liés aux avantages sociaux futurs et le passif au titre des prestations projeté dans l'évaluation actuarielle établie
- (H) **(26 261)** lors de la Cause tarifaire 2024-2025 et ceux établis dans le rapport obtenu en fin d'année financière.