

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2022  
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Énergir non consolidé (Énergir-3, Doc. 1) (1)	Reclassification (Énergir-4, Doc. 3 col. 12) (2)	Énergir non consolidé reclassifié (Énergir-4, Doc. 3 col. 13) (3)	Ajustement à la présentation (4)	Redressement (5)	Présumés (6)	Résultats de l'entreprise (7)	Manque à gagner (trop-perçu) (Énergir-8, Doc. 2 col. 1, 1.6 et 1.7) (8)	Revenu net d'exploitation (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2) (9)
1	<b>REVENUS</b>									
2	Revenus	1 811 247	42 663	1 853 910	38 003 (D)			1 891 913		1 891 913
3	Normalisation due à la température		(4 409)	(4 409)				(4 409)		(4 409)
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 811 247	38 254	1 849 501			0 (F)	1 887 504		1 887 504
5	Fourniture							(686 226)		(686 226)
6	SPEDE							(210 536)		(210 536)
7		1 811 247	38 254	1 849 501				990 742		990 742
8	CASEP							(1 000)		(1 000)
9	Revenus après rabais	<b>1 811 247</b>	<b>38 254</b>	<b>1 849 501</b>	<b>(859 758)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>989 742</b>		<b>989 743</b>
10	<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE</b>	<b>1 187 943</b>	<b>5 287</b>	<b>1 193 230</b>	<b>(896 761) (C)</b>	<b>84 (F)</b>		<b>296 553</b>		<b>296 553</b>
11	<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>623 304</b>	<b>32 966</b>	<b>656 270</b>	<b>37 003</b>	<b>(84)</b>	<b>0</b>	<b>693 189</b>		<b>693 189</b>
12	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice							0	(36 846)	(36 846)
13	Autres revenus d'exploitation		(15 839)	(15 839)				(2 031)		(2 031)
14	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	<b>623 304</b>	<b>17 128</b>	<b>640 432</b>	<b>37 003</b>	<b>13 723</b>	<b>0</b>	<b>691 158</b>	<b>(36 846)</b>	<b>654 313</b>
15	Dépenses d'exploitation	305 298	(73 500)	231 798				231 798		231 798
16	Plan global en efficacité énergétique		4 264	4 264				4 264		4 264
17	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs		2 949	2 949				2 949		2 949
18	Amortissement des immobilisations		133 837	133 837				133 772		133 772
19	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		56 904	56 904				56 904		56 904
20	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		1 123	1 123				1 123		1 123
21	Amortissements	163 036	(163 036)	0				0		0
22	Impôts fonciers et autres		47 055	47 055				47 055		47 055
23	Frais financiers	80 159	(25 456)	54 703				0		0
24	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 101	1 101				0		0
25	Nivellement des frais financiers		(820)	(820)				0		0
26	Frais financiers et autres	(9 097)	9 097	0				0		0
27	Autres (revenus) dépenses		(15 504)	(15 504)				0		0
28	QP du trop-perçu et bonification des associés avant impôt		(8 936)	(8 936)				0		0
29	Activités complémentaires (ANR)		(96 292)	(96 292)				0		0
30	<b>TOTAL DES DÉPENSES</b>	<b>539 396</b>	<b>(127 215)</b>	<b>412 181</b>	<b>0</b>	<b>65 748</b>	<b>(64)</b>	<b>477 864</b>	<b>0</b>	<b>477 864</b>
31	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	<b>83 908</b>	<b>144 343</b>	<b>228 251</b>	<b>37 003</b>	<b>(52 025)</b>	<b>64</b>	<b>213 294</b>	<b>(36 846)</b>	<b>176 449</b>
32	Participations au bénéfice des filiales	144 343	(144 343)							
33	<b>BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>228 251</b>	<b>(0)</b>	<b>228 251</b>	<b>37 003</b>	<b>(52 025)</b>	<b>64</b>	<b>213 294</b>	<b>(36 846)</b>	<b>176 449</b>
34	Impôts sur le revenu							41 519	(9 764)	31 755 (B)
35	<b>BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS</b>	<b>228 251</b>	<b>(0)</b>	<b>228 251</b>	<b>37 003</b>	<b>(52 025)</b>	<b>(41 455)</b>	<b>171 775</b>	<b>(27 082)</b>	<b>144 694</b>

## EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

<b>N° de ligne</b>		
1	<b>A)</b>	Ce montant représente l'amortissement des droits de mutation qui est à la charge des associés.
2	<b>B)</b>	Ce montant constitue l'impôt sur le revenu tel que soumis à la pièce Énergir-11, Doc. 1, p.1, l. 12.
3	<b>C)</b>	Redressement pour dégager les coûts de fourniture, SPEDE, transport et équilibrage.
4	<b>D)</b>	Redressement pour dégager le trop-perçu comptabilisé lors de la fermeture comptable
5		Trop-perçu (37 003)
6		CASEP (1 000)
7		(38 003)
8	<b>E)</b>	Élimination des éléments non considérés dans l'établissement du bénéfice d'exploitation.
9	E-1)	Élimination des frais financiers afin de dégager le bénéfice d'exploitation avant frais financiers.
10	E-2)	Élimination de la quote-part des associés du trop-perçu et de la bonification avant impôt comptabilisées lors
11		de la fermeture comptable.
12	E-3)	Élimination des activités complémentaires (participations des filiales et des coentreprises, autres dépenses non reliées à l'activité de
13		distribution au Québec).
14	<b>F)</b>	Ajustements post fermeture
15		(84) Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL
16		
17	<b>G)</b>	Redressement afin d'éliminer l'effet rétroactif à l'exercice 2020-2021 du changement de traitement fiscal de l'amortissement des développements informatiques, dans l'attente de la réception des avis de cotisation qui permettront la comptabilisation d'un compte de frais reportés du point de vue réglementaire.