

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2023  
(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, I. 6 et I. 7) (8)	Revenu net d'exploitation (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2) (9)
1	<b>REVENUS</b>									
2	Revenus	1 980 534	29 465	2 010 000	(124 884) (D)	(1 880) (F-1)		1 883 235		1 883 235
3	Normalisation due à la température		21 528	21 528				21 528		21 528
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 980 534	50 994	2 031 528	(124 884)	(1 880)	0	1 904 763		1 904 762
5	Fourniture				(674 688) (C)	969 (F-2)		(673 720)		(673 720)
6	SPEDE				(207 021) (C)	548 (F-4)		(206 472)		(206 472)
7		1 980 534	50 994	2 031 528	(1 006 593)	(363)	0	1 024 572		1 024 571
8	CASEP							0		0
9	Revenus après rabais	<b>1 980 534</b>	<b>50 994</b>	<b>2 031 528</b>	<b>(1 006 593)</b>	<b>(363)</b>	<b>0</b>	<b>1 024 572</b>		<b>1 024 571</b>
10	<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE</b>	<b>1 305 981</b>	<b>2 163</b>	<b>1 308 145</b>	<b>(881 709) (C)</b>	<b>(33 543) (F-3)</b>		<b>392 893</b>		<b>392 894</b>
11	<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>674 553</b>	<b>48 831</b>	<b>723 383</b>	<b>(124 884)</b>	<b>33 180</b>	<b>0</b>	<b>631 679</b>		<b>631 676</b>
12	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice								91 692	91 692
13	Autres revenus d'exploitation		7 256	7 256				7 256		7 256
14	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	<b>674 553</b>	<b>56 087</b>	<b>730 639</b>	<b>(124 884)</b>	<b>33 180</b>	<b>0</b>	<b>638 935</b>	<b>91 692</b>	<b>730 624</b>
15	Dépenses d'exploitation	322 443	(82 073)	240 369				240 369		240 369
16	Plan global en efficacité énergétique		4 592	4 592				4 592		4 592
17	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs		(7 933)	(7 933)				(7 933)		(7 933)
18	Amortissement des immobilisations		135 700	135 700			(64) (A)	135 636		135 636
19	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		106 179	106 179				106 179		106 179
20	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		17 042	17 042				17 042		17 042
21	Amortissements	200 955	(200 955)	0				0		0
22	Impôts fonciers et autres		49 207	49 207				49 207		49 207
23	Frais financiers	99 950	(23 387)	76 564		(76 564) (E-1)		0		0
24	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 321	1 321		(1 321) (E-1)		0		0
25	Nivellement des frais financiers		(5 106)	(5 106)		5 106 (E-1)		0		0
26	Frais financiers et autres	(22 146)	22 146	(0)		0 (E-1)		0		0
27	Autres (revenus) dépenses		(27 927)	(27 927)		27 927 (E-1)		0		0
28	QP du trop-perçu et bonification des associés avant impôt		(1 849)	(1 849)		1 849 (E-2)		0		0
29	Activités complémentaires (ANR)		(90 655)	(90 655)		90 655 (E-3)		0		0
30	<b>TOTAL DES DÉPENSES</b>	<b>601 202</b>	<b>(103 697)</b>	<b>497 505</b>	<b>0</b>	<b>47 653</b>	<b>(64)</b>	<b>545 093</b>	<b>0</b>	<b>545 093</b>
31	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	73 351	159 784	233 135	(124 884)	(14 473)	64	93 842	91 692	185 531
32	Participations au bénéfice des filiales	159 784	(159 784)							
33	<b>BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>233 135</b>	<b>(0)</b>	<b>233 135</b>	<b>(124 884)</b>	<b>(14 473)</b>	<b>64</b>	<b>93 842</b>	<b>91 692</b>	<b>185 531</b>
34	Impôts sur le revenu						6 018	6 018	24 298	30 316 (B)
35	<b>BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS</b>	<b>233 135</b>	<b>(0)</b>	<b>233 135</b>	<b>(124 884)</b>	<b>(14 473)</b>	<b>(5 953)</b>	<b>87 825</b>	<b>67 393</b>	<b>155 215</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	124 884
6		CASEP	<u>0</u>
7			124 884
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		(15)	(F-3) Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL
16		33 195	(F-3) Ajustement post fermeture dû à la saisonnalité
17		Facturation aux clients GNL	
18		F	969 (F-2)
19		D	122 (F-3)
20		T	229 (F-3)
21		E	12 (F-3)
22		S	548 (F-4)
23			<u>1 880 (F-1)</u>