

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2017
(000 \$)**

No. de ligne	Description ⁽¹⁾	Énergir non consolidé (Énergir-3, Doc. 1, col. 1) (1)	Reclassification (Énergir-4, Doc. 3 col. 11) (2)	Énergir non consolidé reclassifié (Énergir-4, Doc. 3 col. 12) (3)	Ajustement à la présentation (4)	Redressement (5)	Résultats de l'entreprise (7)	Manque à gagner (trop-perçu) (Énergir-8, Doc. 2 col. 1, l. 7) (8)	Revenu net d'exploitation (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2) (9)
1	REVENUS								
2	Revenus	1 490 218	(8 347)	1 481 871	6 231 (D)	(5 687) (F-1)	1 482 417		1 482 417
3	Normalisation due à la température		9 834	9 834			9 834		9 834 ⁽¹⁾
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 490 218	1 487	1 491 705	6 231	(5 687)	1 492 249		1 492 249
5	Fourniture				(413 164) (C)	3 631 (F-2)	(409 533)		(409 533)
6	SPEDE				(111 444) (C)	466 (F-4)	(110 978)		(110 978)
7		1 490 218	1 487	1 491 705	(518 377)	(1 591)	971 739		971 739
8	Rabais à la consommation et autres				(0) (D)		(0)		(0)
9	CASEP				(1 000) (D)		(1 000)		(1 000)
10	Revenus après rabais	1 490 218	1 487	1 491 705	(519 377)	(1 591)	970 739		970 739
11	FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE	908 918	(15 241)	893 677	(524 608) (C)	(1 498) (F-3)	367 571		367 571
12	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	581 300	16 728	598 028	5 231 (D)	(93)	603 167		603 167
13	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice						0	(5 231)	(5 231)
14	Autres revenus d'exploitation		4 103	4 103			4 103		4 103
15	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	581 300	20 831	602 131	5 231	(93)	607 271	(5 231)	602 040
16	Dépenses d'exploitation	264 294	(68 246)	196 048		(93) (F-5)	195 955		195 954
17	Plan global en efficacité énergétique		21 040	21 040			21 040		21 040
18	Amortissement des immobilisations		113 584	113 584			113 520		113 520
19	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		81 090	81 090			81 090		81 090
20	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		(18 220)	(18 220)			(18 220)		(18 220)
21	Amortissements	150 933	(150 933)	0			0		0
22	Impôts fonciers et autres		34 880	34 880			34 880		34 880
23	Frais financiers	69 316	(9 631)	59 685		(59 685) (E-1)	0		0
24	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 313	1 313		(1 313) (E-1)	0		0
25	Nivellement des frais financiers		(747)	(747)		747 (E-1)	0		0
26	Frais financiers et autres	(927)	927	(0)			(0)		(0)
27	Autres (revenus) dépenses		(24 709)	(24 709)		24 709 (E-1)	0		0
28	Quote-part du trop-perçu avant impôt		(8 356)	(8 356)		8 356 (E-2)	0		0
29	Bonification des associés		(30)	(30)		30 (E-2)	0		0
30	Incitatif PGEÉ		(1 000)	(1 000)		1 000 (E-2)	0		0
31	Activités complémentaires (ANR)		(93 197)	(93 197)		93 197 (E-3)	0		0
32	TOTAL DES DÉPENSES	483 616	(122 235)	361 381	0	66 947	428 264	0	428 264
33	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	97 684	143 066	240 750	5 231	(67 040)	179 006	(5 231)	173 776
34	Participations au bénéfice des filiales	143 066	(143 066)						
35	BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	240 750	0	240 750	5 231	(67 040)	179 006	(5 231)	173 776
36	Impôts sur le revenu						43 742	(1 403)	42 339 ^(B)
37	BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS	240 750	0	240 750	5 231	(67 040)	135 264	(3 828)	131 436

⁽¹⁾ L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

<u>No de ligne</u>			
1	A)		Ce montant représente l'amortissement des droits de mutation qui est à la charge des associés.
2	B)		Ce montant constitue l'impôt sur le revenu tel que soumis à la pièce Énergir-11, Doc. 1, p.1, l. 12.
3	C)		Redressement pour dégager les coûts de fourniture, SPEDE, transport et équilibrage.
4	D)		Redressement pour dégager le trop-perçu lors de la fermeture comptable.
5		Trop-perçu:	(5 231)
6		Rabais à la consommation	(0)
7		CASEP	<u>(1 000)</u>
8			(6 231)
9	E)		Élimination des éléments non considérés dans l'établissement du bénéfice d'exploitation
10	E-1)		Élimination des frais financiers afin de dégager le bénéfice d'exploitation avant frais financiers.
11	E-2)		Élimination de l'incitatif à la performance du PGEÉ, de la quote-part des associés du trop-perçu avant impôt et de la bonification pour l'exercice 2017.
12			
13	E-3)		Élimination des activités complémentaires (participations des filiales et des coentreprises, autres dépenses non reliées à l'activité de distribution au Québec).
14			
15	F)		Facturation aux clients GNL
16	F	3 631 (F-2)	Énergir-9, Doc. 5, p, 1, l. 14
17	D	665 (F-3)	Énergir-9, Doc. 5, p, 1, l. 12
18	T	1 272 (F-3)	Énergir-9, Doc. 5, p. 1, l. 8
19	É	(399) (F-3)	Énergir-9, Doc. 5, p. 1, l. 10 + l. 11
20	S	<u>466 (F-4)</u>	Énergir-9, Doc. 5, p, 1, l. 15
21		5 635	
22		(41) (F-3)	Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL entre la fermeture du 30 septembre 2017 et le rapport annuel.
23		<u>93 (F-5)</u>	Ajustement post fermeture relié aux dépenses d'exploitation
24		52	
25		5 687 (F-1)	Total