

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2016  
(000 \$)**

No. de ligne	Description <sup>(1)</sup>	Gaz Métro	Reclassification	Gaz Métro	Ajustement à la	Redressement	Présumés	Résultat	Manque à gagner	Revenu net
		non consolidé <small>(Gaz Métro-3, Doc. 1, col. 1)</small>	<small>(Gaz Métro-4, Doc. 3 col. 12)</small>	non consolidé reclassifié <small>(Gaz Métro-4, Doc. 3 col. 13)</small>	présentation <small>(4)</small>	<small>(5)</small>	<small>(6)</small>	de l'entreprise <small>(7)</small>	(trop-perçu) <small>(Gaz Métro-8, Doc. 2 col. 1, l. 7)</small>	d'exploitation <small>(Gaz Métro-4, Doc. 1 col. 2)</small>
		(1)	(2)	(3)					(8)	(9)
1	<b>REVENUS</b>									
2	Revenus	1 555 068	(11 130)	1 543 938	(35 957) (D)	(7 628) (G)		1 500 353		1 500 353
3	Normalisation due à la température		10 456	10 456				10 456		10 456
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 555 068	(675)	1 554 393	(35 957)	(7 628)	0	1 510 809		1 510 809
5	Fourniture				(273 915) (C)	3 117 (F-2)		(270 798)		(270 798)
6	Compression				(560) (C)	6 (F-3)		(554)		(554)
7	SPEDE				(102 336) (C)	336 (F-5)		(102 000)		(102 000)
8		1 555 068	(675)	1 554 393	(412 768)	(4 170)	0	1 137 456		1 137 456
9	Rabais à la consommation et autres				(9) (D)			(9)		(9)
10	CASEP				(1 000) (D)			(1 000)		(1 000)
11	Revenus après rabais	<b>1 555 068</b>	<b>(675)</b>	<b>1 554 393</b>	<b>(413 777)</b>	<b>(4 170)</b>	<b>0</b>	<b>1 136 447</b>		<b>1 136 447</b>
12	<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE</b>	1 000 210		1 000 210	(376 812) (C)	(3 924) (F-4)		619 474		619 474
13	<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>554 858</b>	<b>(675)</b>	<b>554 183</b>	<b>(36 966) (D)</b>	<b>(245)</b>	<b>0</b>	<b>516 973</b>		<b>516 973</b>
14	<b>Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice</b>							0	37 163	37 163
15	Autres revenus d'exploitation		3 274	3 274				3 274		3 274
16	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	<b>554 858</b>	<b>2 600</b>	<b>557 458</b>	<b>(36 966)</b>	<b>(245)</b>	<b>0</b>	<b>520 247</b>	<b>37 163</b>	<b>557 410</b>
17	Dépenses d'exploitation	249 192	(57 109)	192 083				192 083		192 083
18	Plan global en efficacité énergétique		21 612	21 612				21 612		21 612
19	Amortissement des immobilisations		108 501	108 501			(64) (A)	108 437		108 437
20	Amortissement des frais reportés		23 512	23 512				23 512		23 512
21	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		13 329	13 329				13 329		13 329
22	Amortissements	146 161	(146 161)	0				0		0
23	Impôts fonciers et autres		25 832	25 832				25 832		25 832
24	Frais financiers	71 352	(5 621)	65 731		(65 731) (E-1)		0		0
25	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 209	1 209		(1 209) (E-1)		0		0
26	Nivellement des frais financiers		291	291		(291) (E-1)		0		0
27	Frais financiers et autres	2 302	(2 302)	0				0		0
28	Autres (revenus) dépenses		(23 112)	(23 112)		23 112 (E-1)		0		0
29	Quote-part du trop-perçu avant impôt		(163)	(163)		163 (E-2)		0		0
30	Bonification des associés		(52)	(52)		52 (E-2)		0		0
31	Incitatif PGEE		(1 000)	(1 000)		1 000 (E-2)		0		0
32	Effet de la constatation d'actifs réglementaires relatifs aux avantages sociaux futurs	(79 287)						0		0
33	Activités complémentaires (ANR)		(147 835)	(147 835)		147 835 (E-3)		0		0
34	<b>Total des dépenses</b>	<b>389 720</b>	<b>(109 782)</b>	<b>279 938</b>	<b>0</b>	<b>104 931</b>	<b>(64)</b>	<b>384 804</b>	<b>0</b>	<b>384 804</b>
35	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	165 138	112 381	277 519	(36 966)	(105 176)	64	135 442	37 163	172 605
36	Participations au bénéfice des filiales									
37	Participations au bénéfice des coentreprises	112 381	(112 381)							
38	<b>Bénéfice des associés avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>277 519</b>	<b>0</b>	<b>277 519</b>	<b>(36 966)</b>	<b>(105 176)</b>	<b>64</b>	<b>135 442</b>	<b>37 163</b>	<b>172 605</b>
39	Impôts sur le revenu						28 530	28 530	9 997	38 527 (B)
40	<b>Bénéfice net des associés</b>	<b>277 519</b>	<b>0</b>	<b>277 519</b>	<b>(36 966)</b>	<b>(105 176)</b>	<b>(28 466)</b>	<b>106 912</b>	<b>27 166</b>	<b>134 078</b>

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

**EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES**

<b>No 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 Gaz Métro-11, Doc. 1, p.1, l. 12.
3	<b>C)</b>		Redressement pour dégager les coûts de fourniture, de compression et du SPEDE.
4	<b>D)</b>		Redressement pour dégager le manque à gagner lors de la fermeture comptable de SAP.
5		Manque à gagner: Fermeture comptable	36 966
6		Rabais à la consommation	(9)
7		CASEP	<u>(1 000)</u>
8			<b>35 957</b>
9	<b>E)</b>		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 2016.
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	<b>F)</b>		Facturation aux clients GNL
16	F	3 117	(F-2)
17	C	6	(F-3)
18	D	1 137	(F-4)      Gaz Métro-9, Doc. 5, p. 1, l. 10
19	T	3 493	(F-4)      Gaz Métro-9, Doc. 5, p. 1, l. 6
20	É	(682)	(F-4)      Gaz Métro-9, Doc. 5, p. 1, l. 8 + l. 9
21	S	<u>336</u>	(F-5)
		7 407	
22		174	Variation de la facturation aux clients GNL entre la fermeture du 30 septembre 2016 et le rapport annuel.
23		<u>7 581</u>	(F-1)
24		(24)	(F-4)      Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL entre la fermeture du 30 septembre 2016 et le rapport annuel.
25	<b>G)</b>	48	Correction post-fermeture liée au manque à gagner en équilibrage.