

# D É C I S I O N

QUÉBEC

RÉGIE DE L'ÉNERGIE

---

D-2016-131

R-3951-2015

1<sup>er</sup> septembre 2016

---

**PRÉSENTS :**

Louise Rozon

Marc Turgeon

Françoise Gagnon

Régisseurs

---

**Société en commandite Gaz Métro**

Demanderesse

et

**Intervenants dont les noms apparaissent ci-après**

---

**Décision finale**

*Demande d'examen du rapport annuel de Société en commandite Gaz Métro pour l'exercice financier terminé le 30 septembre 2015*



**Intervenants :**

**Association des consommateurs industriels de gaz (ACIG);**

**Fédération canadienne de l'entreprise indépendante (section Québec) (FCEI);**

**Regroupement des organismes environnementaux en énergie (ROÉÉ);**

**Union des consommateurs (UC).**

## 1. INTRODUCTION

[1] Le 29 janvier 2016, Société en commandite Gaz Métro (Gaz Métro) dépose à la Régie de l'énergie (la Régie), en vertu des articles 31, alinéa 1 (5<sup>o</sup>), 75 et 159 de la *Loi sur la Régie de l'énergie*<sup>1</sup>, une demande d'examen de son Rapport annuel 2015.

[2] Le 15 juillet 2016, la Régie rend sa décision D-2016-111 dans laquelle elle :

*« RÉSERVE sa décision sur l'attribution du trop-perçu relié au service de distribution et DEMANDE à Gaz Métro de déposer les pièces révisées, eu égard aux conclusions de la section 5 de la présente décision, au plus tard le 29 juillet à 12h ».*

[3] Ainsi, le 26 juillet 2016, Gaz Métro dépose sa demande réamendée et les pièces révisées dans le présent dossier.

[4] La présente décision porte sur la conformité aux ordonnances contenues dans la décision D-2016-111.

## 2. ANALYSE

[5] Les modifications demandées par la Régie dans sa décision D-2016-111 affectent le trop-perçu relié au service de distribution présenté dans la preuve initiale<sup>2</sup>.

---

<sup>1</sup> [RLRQ, c. R-6.01.](#)

<sup>2</sup> [Pièce B-0138.](#)

[6] **La Régie prend acte des pièces déposées par Gaz Métro et les juge conformes aux ordonnances contenues dans sa décision D-2016-111.** Les résultats de fin d'année et les écarts constatés par rapport aux projections reconnues dans la décision D-2015-181<sup>3</sup> sont présentés aux annexes 1 et 2 de la présente décision.

[7] La Régie prend acte également du fait que, conformément à sa décision D-2015-045<sup>4</sup>, les associés de Gaz Métro et la clientèle se partageront les premiers cent points de base du trop-perçu de 1 952 k\$ relié au service de distribution, alors que le manque à gagner de 61 k\$ relié aux activités de gaz naturel liquéfié (GNL) devra être assumé par la clientèle.

[8] Ainsi, Gaz Métro conservera 976 k\$ avant impôts<sup>5</sup>, alors que la clientèle recevra 915 k\$<sup>6</sup> au service de distribution.

[9] Enfin, la Régie prend acte du fait que, conformément aux décisions D-2015-045 et D-2016-111, Gaz Métro intégrera dans les tarifs applicables à compter du 1<sup>er</sup> octobre 2016, un total de 915 k\$ au service de distribution ainsi que les intérêts capitalisés au moment de leur intégration dans les tarifs.

[10] **Pour ces motifs,**

### La Régie de l'énergie :

**PREND ACTE** du fait que, conformément aux décisions D-2015-045 et D-2016-111 :

- un trop-perçu de 1 952 k\$ relié au service de distribution sera partagé entre les associés et la clientèle de Gaz Métro,
- un manque à gagner de 61 k\$ relié aux activités de GNL devra être assumé par la clientèle;

---

<sup>3</sup> Dossier R-3879-2014 Phases 3 et 4, décision [D-2015-181](#).

<sup>4</sup> Dossier R-3879-2014 Phase 3, décision [D-2015-045](#).

<sup>5</sup> [Pièce B-0204](#).

<sup>6</sup> 1 952 k\$ \* 50 % = 976 k\$ moins 61 k\$ = 915 k\$.

**PREND ACTE** du fait que, conformément aux décisions D-2015-045 et D-2016-111, Gaz Métro intégrera dans les tarifs applicables à compter du 1<sup>er</sup> octobre 2016, un total de 915 k\$ au service de distribution ainsi que les intérêts capitalisés au moment de leur intégration dans les tarifs.

Louise Rozon  
Régisseur

Marc Turgeon  
Régisseur

Françoise Gagnon  
Régisseur

**Représentants :**

**Association des consommateurs industriels de gaz (ACIG) représentée par M<sup>e</sup> Guy Sarault;**

**Fédération canadienne de l'entreprise indépendante (section Québec) (FCEI) représentée par M<sup>e</sup> Pierre-Olivier Charlebois;**

**Groupe de recherche appliquée en macroécologie (GRAMÉ) représenté par M<sup>e</sup> Geneviève Paquet;**

**Regroupement des organismes environnementaux en énergie (ROÉÉ) représenté par M<sup>e</sup> Franklin S. Gertler;**

**Société en commandite Gaz Métro représentée par M<sup>e</sup> Marie Lemay Lachance et M<sup>e</sup> Vincent Locas;**

**Stratégies énergétiques et Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (SÉ-AQLPA) représenté par M<sup>e</sup> Dominique Neuman;**

**Union des consommateurs (UC) représentée par M<sup>e</sup> Marcel Boucher;**

**Union des municipalités du Québec (UMQ) représentée par M<sup>e</sup> Marc-André LeChasseur.**

# ANNEXE 1

## ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE POUR L'EXERCICE FINANCIER TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2015

**Annexe 1 (1 page)**

**L.R.** \_\_\_\_\_

**M.T.** \_\_\_\_\_

**F.G.** \_\_\_\_\_



*En milliers de dollars*

<u>Description</u>	<u>Résultat de l'entreprise</u>	<u>Trop-perçu</u>	<u>Revenu net d'exploitation</u> (Gaz Métro-4, doc. 2, col. 10)
<b>REVENUS</b>			
Revenus	1 607 335		1 607 335
Normalisation due à la température	(19 993)		(19 993)
Revenus normalisés de vente de gaz	1 587 342		1 587 342
Fourniture	(398 344)		(398 344)
Compression	(12 535)		(12 535)
SPEDE	<u>(70 580)</u>		<u>(70 580)</u>
Revenus avant rabais et autres	1 105 884		1 105 884
Rabais à la consommation et autres	(32)		(32)
CASEP	(1 000)		(1 000)
Revenus après rabais	<b>1 104 852</b>		<b>1 104 852</b>
<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE ET DE DISTRIBUTION</b>	567 126		567 126
<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>537 725</b>		<b>537 725</b>
<b>Trop-perçu de l'exercice</b>	0	31 291	31 291
Autres revenus d'exploitation	3 427		3 427
<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	<b>541 153</b>	<b>31 291</b>	<b>572 443</b>
Dépenses d'exploitation	190 191		190 191
PGÉÉ	18 680		18 680
Amortissement des immobilisations	100 185		100 185
Amortissement des frais reportés	39 198		39 198
Amortissement des comptes stab. Tarif	22 004		22 004
Amortissements	0		0
Impôts fonciers et autres	31 511		31 511
Frais financiers	0		0
Amortissement des frais d'émission de la dette	0		0
Nivellement des frais financiers	0		0
Frais financiers et autres	0		0
Autres (revenus) dépenses	0		0
Quote-part du manque à gagner avant impôt			
Bonification des associés	0		0
Incitatif PGÉÉ	0		0
Activités complémentaires (ANR)	0		0
<b>Total des dépenses</b>	<b>401 769</b>	<b>0</b>	<b>401 769</b>
Bénéfice des associés avant participation au bénéfice des filiales et coentreprises	<b>139 384</b>	<b>31 291</b>	<b>170 674</b>
Participation au bénéfice des filiales			
Participation au bénéfice des coentreprises			
<b>Bénéfice des associés avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>139 384</b>	<b>31 291</b>	<b>170 674</b>
Impôts sur le revenu	24 314	8 417	32 731
<b>Bénéfice net des associés</b>	<b>115 069</b>	<b>22 874</b>	<b>137 943</b>

Source : [Pièce B-0195](#).

## **ANNEXE 2**

# **COMPARAISON DES RÉSULTATS RÉELS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE AVEC LE BUDGET POUR L'EXERCICE FINANCIER TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2015**

**Annexe 2 (1 page)**

**L.R.** \_\_\_\_\_

**M.T.** \_\_\_\_\_

**F.G.** \_\_\_\_\_

*En milliers de dollars*

<u>Description</u>	<u>Projections</u> <u>D-2015-181</u>	<u>Résultats réels</u> Gaz Métro-4, doc. 2, p. 1, col. 10)	<u>Écart</u>
<b>REVENUS</b>			
Revenus	1 622 759	1 607 336	(15 423)
Normalisation due à la température	0	(19 993)	(19 993)
Revenus normalisés de vente de gaz	1 622 759	1 587 342	(35 416)
Fourniture	(439 738)	(398 344)	41 395
Compression	(9 858)	(12 535)	(2 677)
SPEDE	(60 113)	(70 580)	(10 467)
Revenus avant rabais et autres	1 113 049	1 105 884	7 166
Rabais à la consommation et autres	(28)	(32)	(4)
CASEP	(1 000)	(1 000)	0
Revenus après rabais	<b>1 112 021</b>	<b>1 104 852</b>	<b>(7 169)</b>
<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE ET DE DISTRIBUTION</b>	541 982	567 126	25 144
<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>570 039</b>	<b>537 726</b>	<b>(32 314)</b>
<b>(Trop-perçu) / Manque à gagner</b>	<b>0</b>	<b>31 291</b>	<b>31 291</b>
<b>AUTRES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	<b>3 196</b>	<b>3 427</b>	<b>231</b>
<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE DÉPENSES</b>	<b>573 235</b>	<b>572 444</b>	<b>(791)</b>
Dépenses d'exploitation	190 900	190 191	(709)
Plan global efficacité énergétique	18 680	18 680	0
Amortissement des immobilisations	100 050	100 185	135
Amortissement des frais reportés	61 510	61 202	(308)
Fonds vert	6 045	6 045	(0)
Impôts fonciers et autres	26 144	25 466	(677)
Impôt sur le revenu	32 372	32 731	359
<b>Total des dépenses</b>	<b>435 700</b>	<b>434 501</b>	<b>(1 199)</b>
<b>REVENUS NETS D'EXPLOITATION QUOTE-PART</b>	<b><u>137 535</u></b>	<b><u>137 943</u></b>	<b><u>408</u></b>
Quote-part du trop-perçu avant impôt		976	976
Bonification des associés		20	20
Incitatif à l'atteinte du PGEÉ		1 000	1 000
Impôt sur le revenu		(537)	(537)
<b>Quote-part, bonification et incitatif net d'impôt</b>	<b>0</b>	<b>1 459</b>	<b>1 459</b>
<b>BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ</b>	<b>137 535</b>	<b>139 402</b>	<b>1 867</b>
<b>BASE DE TARIFICATION MOYENNE</b>	<b><u>1 939 847</u></b>	<b><u>1 953 865</u></b>	<b><u>(14 018)</u></b>
<b>TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL AUTORISÉ</b>	<b>7,09%</b>	<b>7,06%</b>	
<b>TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL RÉALISÉ</b>		<b>7,13%</b>	

Source : [Pièce B-0194](#).