

GAZIFERE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (\$)
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2010

	Selon les E/F vérifiés (voir GI-19, doc. 1)	Ajustements et éliminations	Réglementé
	1	2	3
1 REVENUS			
2 Ventes de gaz	56,752,754 (1)	406,426 (2)	57,159,180
3 Autres produits	8,575,934	(8,348,472) (3)	227,462
4 Revenus d'intérêts	28,805	(28,805) (4)	0
5			
6	65,357,493	(7,970,851)	57,386,642
7			
8 CHARGES			
9 Coût du gaz	33,493,539 (5)	125,882 (6)	33,619,421
10 Exploitation	11,166,297	110,504 (7)	11,276,801
11 Amortissement	7,718,702	(3,050,957) (8)	4,667,745
12 Taxes municipales et autres	747,172	(25,951) (9)	721,221
13 Charge d'intérêts	3,224,375	(3,224,375) (10)	0
14			
15	56,350,085	(6,064,897)	50,285,188
16			
17 Bénéfice avant impôts	9,007,408	(1,905,954)	7,101,454
18			
19 Impôts sur le revenu	2,023,422		973,538 (11)
20			
21 Bénéfice net	6,983,986		6,127,916

Original: 2011-04-21

GI-10
Document 1
Page 1 de 3
Requête 3758-2011

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2010

(1) Ventes de gaz comptabilisées en 2010		53,828,704
Élimination de l'excédent de rendement de 2008 incluant les intérêts remboursé aux clients en 2010		675,255
Ajustement de l'excédent de rendement de 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010 suite à la décision D-2010-112		(42,440)
Excédent de rendement préliminaire de 2010 comptabilisé aux états financiers		(376,002)
Compte de stabilisation de la température de 2010 comptabilisé aux états financiers (Voir GI-11, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 1, colonne 10)		2,508,445
Ajustement au compte de frais reportés associé aux écarts volumétriques du PGEÉ (CÉV PGEÉ) de 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010 suite à la décision D-2010-112		12,016
Calcul du compte de frais reportés associé aux écarts volumétriques du PGEÉ (CÉV PGEÉ) de 2010 comptabilisé aux états financiers (voir GI-10, document 1.4, page 10 de 10)		(8,292)
Compte - ajustement du coût du gaz de 2010 comptabilisé aux états financiers		<u>155,068</u>
		<u>56,752,754</u>
(2) Élimination de l'ajustement de l'excédent de rendement de 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010		42,440
Élimination de l'excédent de rendement préliminaire de 2010 comptabilisé aux états financiers		376,002
Élimination de l'ajustement au compte de frais reportés associé aux écarts volumétriques du PGEÉ (CÉV PGEÉ) de 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010		<u>(12,016)</u>
		<u>406,426</u>
(3) Produits nets de location		<u>(8,348,472)</u>
(4) Élimination des produits d'intérêts		<u>(28,805)</u>
(5) <u>Coût du gaz:</u>		
Tarif 200 (excluant Niagara Gas)	30,122,816	
Compte cumulatif de gaz	<u>478,467</u>	30,601,283
Niagara Gas Transmission		<u>1,410,816</u>
		<u>32,012,099</u>
Compte de stabilisation de la température de 2010 comptabilisé aux états financiers (voir GI-11, document 1.1.1, page 1 de 1, ligne 2, colonne 10)		1,538,426
Compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2010 préliminaire comptabilisé aux états financiers		35,668
Ajustement du compte de stabilisation du gaz perdu 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010		(100,675)
Liquidation du solde des comptes cumulatif de gaz en vertu des dispositions générales - ententes de service de transport, article 11a) et 11b)(i)		<u>8,021</u>
		<u>33,493,539</u>

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2010

(6) Élimination de l'ajustement du compte de stabilisation du gaz perdu 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010		100,675
Élimination du compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2010 préliminaire comptabilisé aux états financiers		(35,668)
Compte de stabilisation du gaz perdu et non facturé de 2010 final		<u>60,875</u>
		<u>125,882</u>
(7) Élimination des profits sur contrats de service, ventes d'appareils, nettoyages de fournaies et contrat de service avec EGNB		698,187
Frais d'administration et frais de gestion alloués aux activités non réglementées (ANR) (Tel que prévu dans la décision D-2000-48, Gazifère a utilisé un ratio de 10,2% pour allouer une partie des frais d'administration et une partie des frais de gestion aux ANR. Gazifère a aussi réduit ses dépenses d'exploitation d'un tiers des montants facturés d'Enbridge Inc. tel qu'exigé par la Régie dans sa décision D2005-58.)		(661,683)
Élimination de l'ajustement relatif à une sur-évaluation de dépense en fin d'exercice 2009 comptabilisé aux états financiers en 2010		<u>74,000</u>
		<u>110,504</u>
(8) Amortissement des appareils en location (voir GI-19, états financiers vérifiés, note 4)		(3,068,837)
Gain (perte) à la cession d'immobilisations non réglementées (voir GI-19, états financiers vérifiés, note 4)		<u>17,880</u>
		<u>(3,050,957)</u>
(9) Élimination de la taxe sur le capital non réglementée comptabilisée aux états financiers		<u>(25,951)</u>
(10) Charges d'intérêts sur dette à long terme	3,078,599	
Charges d'intérêts sur dette à court terme	114,517	
Autres charges d'intérêts	<u>31,259</u>	
		<u>3,224,375</u>
(11) Selon GI-14, document 1, page 2 de 2, ligne 38		<u>973,538</u>