

GAZIFÈRE INC.
EVOLUTION DU REVENU REQUIS (000\$)
POUR LA PÉRIODE 2015-2017
CAUSE TARIFAIRE 2017

NO DE LIGNE	2015 année historique	2016 année de base révisée	2017 année témoin	Variation			
				2016 année de base vs 2015		2017 vs 2016 année de base	
	1	2	3	4	5	6	7
	(1)	(4)	(7)				
Revenus requis							
1	Ventes et livraisons de gaz	61,159	53,993	56,642	(7,166)	-12%	2,649 5%
2	Coût du gaz	34,148	29,401	31,640	(4,747)	-14%	2,239 8%
3	Revenu requis du service de distribution	27,011	24,591	25,002	(2,420)	-9%	411 2%
4	Supplément de recouvrement	312	232	241	(80)	-26%	9 4%
5		27,323	24,823	25,243	(2,500)	-9%	420 2%
Dépenses nécessaires à la prestation du service de distribution							
6	Charges d'exploitation	14,003	13,141	15,136	(862)	-6%	1,995 15%
7	Taxes municipales et autres	717	739	687	22	3%	(52) -7%
8	Impôts sur le revenu	1,666	1,208	986	(458)	-27%	(222) -18%
9	Amortissement des immobilisations	5,451	5,653	5,152	202	4%	(501) -9%
10	Amortissement des comptes de stabilisation	215 (2)	(472) (5)	(2,406) (8)	(686)	-320%	(1,934) 410%
11	Excédent de rendement remis à la clientèle	0 (3)	(364) (6)	(42) (9)	(364)	-	322 -88%
12	Perte sur disposition d'actif	11	0	0	(11)	-100%	0 -
13		22,063	19,905	19,513	(2,158)	-10%	(392) -2%
14	Bénéfice net réglementé	5,260	4,918	5,730	(342)	-7%	812 17%

Notes:

- (1) Voir GI-2, document 1.1, colonne 1.
- (2) Montant approuvé par la Régie dans sa décision D-2014-204.
- (3) La part de l'excédent de rendement de l'année 2013, incluant intérêts, remise aux clients, s'élevant à 72 237\$ (Décision D-2014-114) est présentée dans la ligne "Ventes et livraisons de gaz" puisque cette remise aux clients se fait lors de la facturation de ces derniers. Cette présentation est utilisée lors des fermetures annuelles. Gazifère n'a pas retraité cette présentation afin que la Régie puisse faire le lien avec la pièce de Fermeture 2015, GI-2 document 1.1, colonne 1.
- (4) Voir GI-19, document 1.1, colonne 2.
- (5) Se compose de 15 900 \$ de CFR Température des années 2010, 2011, 2012 et 2013, tels qu'approuvés par la Régie dans sa décision D-2014-204, du CFR Température 2014 de (436 900) \$ tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision D-2015-120, ainsi que de l'amortissement du CFR relatif au gaz perdu tel qu'également approuvé par la Régie dans sa décision D-2015-120. Ces éléments sont également repris dans le tableau de la note (9) ci-dessous.
- (6) Part des clients de l'excédent de rendement de l'année 2014, incluant intérêts. Décision D-2015-120.
- (7) Voir GI-19, document 1, colonne 3.
- (8) Se compose des éléments suivants:

	Solde au 31/12/2015 (GI-3, doc. 1.1)	Amortissement 2016	Solde projeté 31/12/2016	Amortissement 2017	
Normalisation de la température 2010	194,004	194,004	-	-	
Normalisation de la température 2011	95,680	47,840	47,840	47,840	Amortissement 1/5 du solde initial, dernière année.
Normalisation de la température 2012	233,007	77,669	155,338	155,338	Le solde au 31/12/2016 est entièrement utilisé. (A)
Normalisation de la température 2013	(1,214,462)	(303,616)	(910,847)	(910,847)	Le solde au 31/12/2016 est entièrement utilisé. (A)
Normalisation de la température 2014	(2,184,629)	(436,926)	(1,747,703)	(436,926)	Amortissement 1/5 du solde initial.
Normalisation de la température 2015	(1,660,643)	-	(1,660,643)	(332,129)	Amortissement 1/5 du solde initial, tel qu'approuvé dans la décision D-2016-116.
Amortissement supplémentaire, défalqué de la normalisation 2014	N/A		N/A	(300,000)	(A)
Amortissement supplémentaire, défalqué de la normalisation 2015	N/A		N/A	(300,000)	(A)
Gaz perdu	N/A	(50,626)	N/A	(328,950)	Tel qu'approuvé dans la décision D-2016-116.
Total		(471,654)		(2,405,673)	

(A) Tel que mentionné par la Régie dans sa décision D-2016-116, paragraphe 78, possibilité d'utilisation supplémentaire des soldes de normalisation de la température. Cet élément est abordé dans la pièce GI-18, document 1.

- (9) Part des clients de l'excédent de rendement de l'année 2015, incluant intérêts. Décision D-2016-116.