

**GAZIFÈRE INC**  
**SOMMAIRE DES CHARGES D'EXPLOITATION TOTALES**  
**CAUSE TARIFAIRE 2017**

		Réal 2015 (000\$)	(4+8) 2016 (000\$)	Ancienne allocation des coûts Cause 2017 (000\$)	Nouvelle allocation des coûts Cause 2017 (000\$)	2016 (4+8) vs Réel 2015		Écart Cause 2017 (4+8)		Cause 2017 (Nouvelle) vs Cause 2017 (Ancienne)	
						(000\$)	%	(000\$)	%	(000\$)	%
		1	2	3	4	5 = 2-1	6	7 = 3-2	8	9 = 4-3	10
<b>SALAIRES</b>											
1	Opération et Entretien (1)	1 034,5	1 165,8	1 221,9	1 221,9	131,3	12,7%	56,0	4,8%	0,0	0,0%
2	Ventes et communication (2)	664,0	621,3	694,1	813,1	(42,7)	-6,4%	72,8	11,7%	119,0	17,2%
3	Service à la clientèle (3)	1 139,2	1 197,2	1 216,0	1 752,6	58,0	5,1%	18,8	1,6%	536,6	44,1%
4	Administration (4)	1 024,4	639,1	655,2	655,2	(385,3)	-37,6%	16,1	2,5%	0,0	0,0%
5	Informatique (5)	542,8	562,7	571,5	571,5	19,9	3,7%	8,8	1,6%	0,0	0,0%
6	Affaires réglementaires (6)	292,8	383,1	432,2	432,2	90,4	30,9%	49,1	12,8%	0,0	0,0%
7	<b>TOTAL</b>	<b>4 697,6</b>	<b>4 569,2</b>	<b>4 790,9</b>	<b>5 446,5</b>	<b>(128,4)</b>	<b>-2,7%</b>	<b>221,7</b>	<b>4,9%</b>	<b>655,6</b>	<b>13,7%</b>
<b>AUTRES CHARGES</b>											
8	Opération et Entretien (7)	1 475,7	1 658,6	1 622,6	1 712,1	182,9	12,4%	(36,0)	-2,2%	89,6	5,5%
9	Ventes et communication (8)	339,9	393,6	444,4	166,9	53,6	15,8%	50,8	12,9%	(277,5)	-62,4%
10	Service à la clientèle (9)	497,7	596,8	588,1	60,5	99,2	19,9%	(8,7)	-1,5%	(527,6)	-89,7%
11	Administration (10)	3 271,0	2 900,4	3 543,4	3 265,8	(370,6)	-11,3%	643,0	22,2%	(277,6)	-7,8%
12	Informatique (11)	216,1	229,8	240,2	631,3	13,7	6,3%	10,3	4,5%	391,1	162,8%
13	Affaires réglementaires (12)	1 941,5	1 315,8	2 289,5	2 286,2	(625,7)	-32,2%	973,7	74,0%	(3,4)	-0,1%
14	<b>TOTAL</b>	<b>7 741,9</b>	<b>7 095,1</b>	<b>8 728,2</b>	<b>8 122,7</b>	<b>(646,8)</b>	<b>-8,4%</b>	<b>1 633,1</b>	<b>23,0%</b>	<b>(605,5)</b>	<b>-6,9%</b>
<b>SERVICES ENTRE COMPAGNIES AFFILIÉES</b>											
15	AFFILIÉES (13)	1 563,6	1 476,7	1 550,7	1 246,7	(86,9)	-5,6%	74,0	5,0%	(303,9)	-19,6%
16	<b>GRAND TOTAL</b>	<b>14 003,1</b> (14)	<b>13 141,0</b>	<b>15 069,8</b>	<b>14 816,0</b>	<b>(862,1)</b>	<b>-6,2%</b>	<b>1 928,8</b>	<b>14,7%</b>	<b>(253,8)</b>	<b>-1,7%</b>

Notes: (1) Voir GI-22, document 2, page 1 de 1, ligne 1.  
(2) Voir GI-22, document 3, page 1 de 1, ligne 1.  
(3) Voir GI-22, document 4, page 1 de 1, ligne 1.  
(4) Voir GI-22, document 5, page 1 de 1, ligne 1.  
(5) Voir GI-22, document 7, page 1 de 1, ligne 1.  
(6) Voir GI-22, document 6, page 1 de 1, ligne 1.  
(7) Voir GI-22, document 2, page 1 de 1, ligne 11.  
(8) Voir GI-22, document 3, page 1 de 1, ligne 7.

(9) Voir GI-22, document 4, page 1 de 1, ligne 7.  
(10) Voir GI-22, document 5, page 1 de 1, ligne 8.  
(11) Voir GI-22, document 7, page 1 de 1, ligne 5.  
(12) Voir GI-22, document 6, page 1 de 1, ligne 15.  
(13) Voir GI-22, document 8, page 1 de 1, ligne 10.  
(14) Selon la fermeture des livres 2015, voir GI-2, document 1.1, page 1 de 1, colonne 1, ligne 7, les charges d'exploitation totales s'élèvent à 14 229 (000\$). L'écart de 226 (000\$) entre ce dernier montant et celui de la ligne 16, colonne 1 ci-dessus (14 229 - 14 003), se rapporte à la perte sur disposition d'actif réglementé 11 (000\$) (vente d'un gazoduc non installé, en stock). Cette perte sur disposition d'actif réglementé est présentée sur une ligne distincte, voir la pièce GI-18, document 3, page 1 de 1, ligne 12, colonne 1 et le solde de l'amortissement des comptes de stabilisation réel 2015 de 215 (000 \$) présenté à la pièce GI-2 document 1.3, note 3, colonne 1.