

**GAZIFÈRE INC.**  
**RÉPARTITION MENSUELLE DU GAZ PERDU À INCLURE DANS LA BASE DE TARIFICATION**  
**SELON LA METHODOLOGIE APPROUVÉE PAR LA RÉGIE DANS SA DÉCISION D-2008-144**  
**FERMETURE DES LIVRES 2010**

No de ligne	Description	JAN. 1	FEV. 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	JUILLET 7	AOÛT 8	SEPT. 9	OCT. 10	NOV. 11	DEC. 12	TOTAL 13
1	Volumes des achats - 1000 m <sup>3</sup>	28,364.7	23,201.3	17,501.4	11,538.9	8,444.6	6,771.8	6,441.9	6,311.7	6,726.6	11,237.5	16,525.5	24,722.2	167,788.3
2	Taux de gaz perdu réel annuel	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29%	0.29% (2)
3	Volumes de gaz perdu réels - 1000 m <sup>3</sup>	81.0	66.2	50.0	32.9	24.1	19.3	18.4	18.0	19.2	32.1	47.2	70.6	478.9
4														
5	Taux de gaz perdu autorisé par la Régie	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%	0.70%
6	Volumes de gaz perdu autorisés - 1000 m <sup>3</sup>	198.6	162.4	122.5	80.8	59.1	47.4	45.1	44.2	47.1	78.7	115.7	173.1	1,174.5
7														
8	Écart en 1000 m <sup>3</sup>	(117.6)	(96.2)	(72.6)	(47.8)	(35.0)	(28.1)	(26.7)	(26.2)	(27.9)	(46.6)	(68.5)	(102.5)	(695.6)
9														
10	Coût du gaz mensuel (\$/1000 m <sup>3</sup> )	272.68580	274.26272	277.36339	298.44554	309.44146	317.03600	281.35338	282.12289	279.70581	246.74547	238.95733	232.54384	
11	Écart en \$	<u>(\$32,066)</u>	<u>(\$26,380)</u>	<u>(\$20,124)</u>	<u>(\$14,277)</u>	<u>(\$10,833)</u>	<u>(\$8,900)</u>	<u>(\$7,514)</u>	<u>(\$7,382)</u>	<u>(\$7,800)</u>	<u>(\$11,495)</u>	<u>(\$16,371)</u>	<u>(\$23,834)</u>	(\$186,976)
12														
13														
14	Impact cumulatif													
15	Stabilisation du gaz perdu	\$ (32,066)	\$ (58,446)	\$ (78,570)	\$ (92,847)	\$ (103,680)	\$ (112,581)	\$ (120,094)	\$ (127,477)	\$ (135,277)	\$ (146,772)	\$ (163,143)	\$ (186,976)	
16	Aspect fiscal (1)	\$ (9,588)	\$ (17,475)	\$ (23,492)	\$ (27,761)	\$ (31,000)	\$ (33,662)	\$ (35,908)	\$ (38,115)	\$ (40,448)	\$ (43,885)	\$ (48,780)	\$ (55,906)	
17	Stabilisation nette	\$ (22,478)	\$ (40,970)	\$ (55,078)	\$ (65,086)	\$ (72,680)	\$ (78,919)	\$ (84,186)	\$ (89,361)	\$ (94,829)	\$ (102,887)	\$ (114,363)	\$ (131,070)	
18														
19	Impact mensuel													
20	Stabilisation du gaz perdu	\$ (32,066)	\$ (26,380)	\$ (20,124)	\$ (14,277)	\$ (10,833)	\$ (8,900)	\$ (7,514)	\$ (7,382)	\$ (7,800)	\$ (11,495)	\$ (16,371)	\$ (23,834)	\$ (186,976)
21	Aspect fiscal (1)	\$ (9,588)	\$ (7,888)	\$ (6,017)	\$ (4,269)	\$ (3,239)	\$ (2,661)	\$ (2,247)	\$ (2,207)	\$ (2,332)	\$ (3,437)	\$ (4,895)	\$ (7,126)	\$ (55,906)
22	Stabilisation nette	\$ (22,478)	\$ (18,492)	\$ (14,107)	\$ (10,008)	\$ (7,594)	\$ (6,239)	\$ (5,267)	\$ (5,175)	\$ (5,468)	\$ (8,058)	\$ (11,476)	\$ (16,707)	\$ (131,070)

Notes: (1) L'effet fiscal est composé de l'impôt provincial (11,90%) et de l'impôt fédéral (18,00%).

(2) Gaz perdu réel annuel pour l'année financière 2010:

Ventes (1000 m <sup>3</sup> )	167,033.6
Moins: volumes non facturés du début	(9,827.5)
Plus: volumes non facturés de la fin	10,103.3
Ventes ajustées (1000 m <sup>3</sup> )	<u>167,309.4</u>
Achats (1000 m <sup>3</sup> )	<u>167,788.3</u>
Gaz perdu	478.9
% des achats	0.29%

Pour les fins de ce calcul, le % de gaz perdu est établi en fonction des achats tel que demandé par la Régie dans sa décision D-2008-090