

GAZIFERE INC.
IMPACT OF THE CHANGE IN COST OF GAS ON THE REVENUE REQUIREMENT RESULTING FROM THE 2012 VOLUMES
COMPONENTS: Transportation, load balancing and commodity
2012 RATE CASE (Phase III)

Line no	Description	Impact on revenue requirements (000\$)
1	TRANSPORTATION, LOAD BALANCING AND COMMODITY	
2		
3	Impact of the 2012 volumes on the cost of gas per Rate 200 effective	
4	October 1st, 2011	
5		
6	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2012	30 137,6 (1)
7		
8	Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) assuming 2012 forecast volumes	
9	with 2011 assumptions for unbilled and unaccounted for gas (UUF),	
10	contract demand and cost of Niagara Gas presently recovered in	
11	Gazifère's rates	<u>30 305,9 (2)</u>
12		
13	Impact on the cost of gas resulting from the updated 2012 assumptions regarding	
14	the unaccounted for gas, contract demand and Niagara Gas cost	(168,3) (3)
15		
16	Increase (decrease) due to volume, sales and transportation service and working cash	<u>99,0 (4)</u>
17		
18	Total	<u><u>(69,3) (5)</u></u>

- Notes: (1) Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.
(2) Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 30, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.
(3) This decrease corresponds to the annual impact as per Rate 200 effective October 1st, 2011.
(4) Reflects impact of change in volumes by rate class, sales and transportation utilization and working cash in 2012 forecast recovery of gas costs compared to 2011 approved rates.
(5) This amount will be refunded to the customers through the rates once the Régie issues its decision in this present proceeding. The amount is calculated as follows:

Total Revenues excluding the distribution per Gazifère's Rates as of October 1st, 2011	30 206,9
Minus: Cost of gas (Rate 200 + Niagara Gas) forecasted for 2012	<u>30 137,6</u>
Sufficiency (Deficiency) related to the cost of gas	<u><u>69,3</u></u>

GAZIFÈRE INC.
COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2012
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

		Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7	Col. 8	Col. 9	Col. 10	Col. 11	Col. 12	Col. 13
	1000 m3	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	1135,2	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	26 474,4	25 508,7	21 650,4	14 972,6	10 164,1	6 425,5	6 017,3	5 711,7	5 732,1	8 103,5	13 559,5	19 920,9	164 240,6 (1)
4	TOTAL SALES	21 945,3	21 121,9	17 310,8	11 452,5	7 029,5	3 619,7	3 370,1	3 280,7	3 297,8	4 933,5	10 134,8	15 871,2	123 367,7
5	T-SERVICE RECEIPTS	4 529,0	4 386,8	4 339,6	3 520,1	3 134,6	2 805,8	2 647,2	2 431,0	2 434,3	3 169,9	3 424,7	4 049,8	40 872,9
6														
7														
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2011-0296												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	14,7000	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	166 874	2 002,5
15	Delivery Charge	1,1423	302 417	291 386	247 313	171 032	116 104	73 399	68 736	65 245	65 478	92 566	154 890	1 876,1
16			469 291	458 260	414 187	337 907	282 979	240 273	235 610	232 352	259 440	321 764	394 431	3 878,6
17														
18	Load Balancing	0,6670	176 584	170 143	144 408	99 867	67 794	42 858	40 135	38 097	38 233	54 050	90 442	1 095,5
19	Transportation	5,7181	1 254 856	1 207 769	989 847	654 868	401 951	206 979	192 705	187 593	188 572	282 104	579 517	7 054,3
20	Gas supply (buy/sell)	13,5562	59 499	57 266	46 934	31 051	19 059	9 814	9 137	8 895	8 941	13 376	27 478	334,5
21	Gas supply (system)	13,5786	2 920 271	2 810 692	2 303 549	1 523 992	935 412	481 676	448 458	436 562	438 841	656 505	1 348 638	16 416,6
22	CURTAILMENT	-1,1000												
23														
24	TOTAL	4 880 502	4 704 130	3 898 925	2 647 685	1 707 195	981 601	926 044	903 266	906 939	1 265 475	2 367 839	3 589 847	28 779,5
25														
26	EB-2011-0296	4 880 502	4 704 130	3 898 925	2 647 685	1 707 195	981 601	926 044	903 266	906 939	1 265 475	2 367 839	3 589 847	28 779,5 (2)
27														
28	Niagara Gas transmission													1 358,1
29														
30	Coût total des approvisionnements gaziers													30 137,6

Notes: (1) Voir GI-32, document 2.1, page 1 de 1, ligne 6, colonne 1, révisé le 12 décembre 2011.

(2) Coût du gaz selon le tarif 200 en vigueur le 1^{er} octobre 2011.

GAZIFÈRE INC.
COÛTS ET APPROVISIONNEMENTS GAZIERS POUR L'ANNÉE TÉMOIN 2012
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	COÛTS (000\$) (1)	VOLUMES @ 37.89 MJ/m ³ (1000 m ³) (2)
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		162 573,2 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		0,4924 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS		800,5
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³		163 373,7
5	COÛT DES APPROVISIONNEMENTS EN VERTU DU TARIF 200	28 779,5 (3)	163 373,7
6	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.69 MJ/m ³	164 240,6 (4)	

- NOTES: (1) Voir GI-28, document 1, page 1 de 1, ligne 23, colonne 2, révisé le 12 décembre 2011.
(2) Voir GI-32, document 2.2, page 1 de 1, ligne 6, colonne 2. Le gaz perdu prévu pour 2012 est établi à 0,49% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à: $(1/(1-0,49\%))-1 = 0,4924\%$.
(3) Le Tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1^{er} octobre 2011 selon EB-2011-0296. Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 26, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.
(4) Voir GI-32, document 2, page 1 de 1, ligne 3, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.

Original: 2011-08-29
Révisé : 2011-11-07
Révisé : 2011-12-12

GI-32
Document 2.1
Page 1 de 1
Requête 3758-2011
D-2011-186

GAZIFÈRE INC.
 COÛT TOTAL DES APPROVISIONNEMENTS GAZIERS
 AVEC LES VOLUMES DE VENTE 2012 ET LES HYPOTHÈSES 2011 QUANT AU GAZ PERDU, AU VOLUME SOUSCRIT ET AU COÛT DE NIAGARA GAS RÉCUPÉRÉS PRÉSENTEMENT DANS LES TARIFS
 CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

	1000 m3	Col. 1 JAN	Col. 2 FEB	Col. 3 MAR	Col. 4 APR	Col. 5 MAY	Col. 6 JUN	Col. 7 JUL	Col. 8 AUG	Col. 9 SEP	Col. 10 OCT	Col. 11 NOV	Col. 12 DEC	Col. 13 TOTAL
1	CONTRACT DEMAND	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	1111,2	
2														
3	TOTAL DELIVERIES	26 586,6	25 616,8	21 742,2	15 036,1	10 207,2	6 452,8	6 042,8	5 735,9	5 756,4	8 137,8	13 616,9	20 005,4	164 936,9 (1)
4	TOTAL SALES	22 057,6	21 230,0	17 402,5	11 516,0	7 072,5	3 647,0	3 395,6	3 304,9	3 322,1	4 967,9	10 192,3	15 955,6	124 064,0
5	T-SERVICE RECEIPTS	4 529,0	4 386,8	4 339,6	3 520,1	3 134,6	2 805,8	2 647,2	2 431,0	2 434,3	3 169,9	3 424,7	4 049,8	40 872,9
6														
7														
8	GAS COST CALCULATION													
9														
10	RATES	EB-2011-0296												
11														
12														
13														
14	Demand Charge	14,7000	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	163 346	1 960,2
15	Delivery Charge	1,1423	303 699	292 621	248 361	171 757	116 597	73 710	69 027	65 521	65 755	92 958	155 546	1 884,1
16			467 045	455 967	411 707	335 104	279 943	237 056	232 373	228 868	229 102	256 305	318 893	3 844,2
17														
18	Load Balancing	0,6670	177 333	170 864	145 020	100 291	68 082	43 040	40 305	38 258	38 395	54 279	90 825	1 100,1
19	Transportation	5,7181	1 261 273	1 213 952	995 095	658 497	404 415	208 536	194 163	188 978	189 962	284 068	582 804	7 094,1
20	Gas supply (buy/sell)	13,5562	59 803	57 560	47 182	31 223	19 175	9 888	9 206	8 960	9 007	13 469	27 634	336,4
21	Gas supply (system)	13,5786	2 935 206	2 825 082	2 315 762	1 532 438	941 145	485 301	451 852	439 784	442 074	661 076	1 356 287	16 509,2
22	CURTAILMENT	-1,1000												
23														
24	TOTAL		4 900 660	4 723 426	3 914 767	2 657 552	1 712 760	983 822	927 900	904 848	908 539	1 269 197	2 376 442	28 884,1
25														
26	EB-2011-0296		4 900 660	4 723 426	3 914 767	2 657 552	1 712 760	983 822	927 900	904 848	908 539	1 269 197	2 376 442	28 884,1 (2)
27														
28	Niagara Gas transmission													1 421,8
29														
30	Coût total des approvisionnements gaziers													30 305,9

Notes: (1) Voir GI-32, document 3.1, page 1 de 1, ligne 6, colonne 1, révisé le 12 décembre 2011.

(2) Coût du gaz selon le tarif 200 en vigueur le 1^{er} octobre 2011.

GAZIFÈRE INC.
COÛTS ET APPROVISIONNEMENTS GAZIERS
EN VERTU DE L'APPLICATION DU TARIF 200
CAUSE TARIFAIRE 2012 (Phase III)

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	COÛTS (000\$) (1)	VOLUMES @ 37.89 MJ/m ³ (1000 m ³) (2)
1	VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		162 573,2 (1)
2	% DE GAZ PERDU SUR LES VOLUMES DE GAZ VENDUS ET LIVRÉS		0,9184 (2)
3	VOLUMES DE GAZ PERDUS		1 493,1
4	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.89 MJ/m ³		164 066,3
5	COÛT DES APPROVISIONNEMENTS EN VERTU DU TARIF 200	28 884,1 (3)	164 066,3
6	VOLUMES DE GAZ ACHETÉS @ 37.69 MJ/m ³	164 936,9 (4)	

- NOTES: (1) Voir GI-28, document 1, page 1 de 1, ligne 23, colonne 2, révisé le 12 décembre 2011.
(2) Selon la D-2010-147. Le gaz perdu prévu pour 2011 est établi à 0,91% des achats. Ce taux converti en fonction des ventes correspond à: $(1/(1-0,91\%))-1 = 0,9184\%$.
(3) Le Tarif 200 utilisé pour calculer le coût du gaz est basé sur le tarif en vigueur le 1^{er} octobre 2011 selon EB-2011-296. Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 26, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.
(4) Voir GI-32, document 3, page 1 de 1, ligne 3, colonne 13, révisé le 12 décembre 2011.