

GAZIFÈRE INC.
FERMETURE DES LIVRES
ALLOCATION DU COMPTE AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL ET
CALCUL DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) TOTAL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE : 2020

No de ligne	Description	Total
1	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2019	(613 267) (1)
2		
3	Moins : Ajustement du coût du gaz 2019 (pour fins de présentation et calcul)	(107 522)
4		
5	Solde correspondant à l'ajustement du coût 2018 du gaz à liquider en 2020	(505 745)
6		
7	Comptes différés 2018 d'EGD facturés à Gazifère en mars 2020	58 411 (2)
8		
9	Montant effectivement remboursé (récupéré) aux clients dans la facturation du mois	
10	de mars 2020 associé à l'année 2018.	380 373
11		
12	Solde non remboursé de 2018	(66 962) (3)
13		
14	Clearance of 2019 Federal Carbon Pricing Program Deferral and variance EGD Account	2 979 (5)
15		
16	Écart provenant du Rider C, composante "fourniture du gaz"	85 100 (6)
17		
18	Écart provenant du Rider C, composante "transport"	(4 017) (6)
19		
20	Écart provenant du Rider C, composante "équilibre"	(49 760) (6)
21		
22	Montant dû à la liquidation du solde du compte cumulatif de gaz selon les	
23	dispositions générales - ententes de service - T, article 11.2.9 et 11.2.10	57 (7)
24		
25	Impact sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique réelle par rapport à la valeur	
26	calorifique budgétisée	(106 946) (8)
27		
28	Ajustement au coût de Niagara Gas pour 2020	224 515 (9)
29		
30	Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz	86 969 (10)
31		
32	Ajustement du coût du gaz 2020	<u>\$171 936</u>
33		
34	Solde non remboursé de 2019	(107 522) (3)
35		
36	Solde du compte ajustement du coût du gaz au 31 décembre 2020	<u>\$64 414 (4)</u>

- Notes: (1) Correspond au solde de 2018 et 2019. Voir Requête 4122-2020 (Fermeture des livres 2019), D-2020-159, B-0033, GI-12, document 1, page 1 de 3, ligne 35.
- (2) Correspond aux montants remboursés par EGD tel que retrouvé dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'avril 2020 pour fins de liquidation du compte ajustement du coût du gaz et comptes différés d'EGD pour l'année 2018 (voir dossier ajustement du coût du gaz d'avril 2020, EB-2020-0077, Annexe XI).
- (3) Correspond au solde non-remboursé de 2018 au montant de 67.0 (000\$) et le solde de l'ajustement du coût du gaz 2019. Voir Requête 4122-2020 (Fermeture des livres 2019), D-2020-159, B-0033, GI-12, document 1, page 1 de 3, ligne 33.
- (4) Voir GI-53, document 1, page 1 de 2, ligne 17, colonne 13.
- (5) Correspond aux montants facturés par EGD tel qu'indiqué dans le dossier d'ajustement du coût du gaz d'octobre 2020 pour fins de "Clearance of 2019 Federal Carbon Pricing Program (FCPP) Deferral and Variance Account Balances" (voir dossier ajustement du coût du gaz d'octobre 2020, EB-2020-0195, Annexe I).

(6) Écart provenant du Rider C

L'écart provenant du Rider C se compose des revenus (volumes mensuels multipliés par les tarifs autorisés ajustés à tous les ajustements trimestriels) plus les coûts chargés à Gazifère par EGD (volumes mensuels multipliés par le tarif 200 en vigueur pour les différentes composantes).

	Montant récupéré sur les ventes	Montant payé sur les achats	Ecart a rembourser aux clients
	Total		Écart
Composante fourniture de gaz	\$ (222 080)	\$ 307 180	\$ 85 100
Composante transport	\$ 133 609	\$ (137 625)	\$ (4 017)
Composante équilibrage	\$ 536 150	\$ (585 910)	\$ (49 760)

(7) Liquidation du compte cumulatif de gaz des clients en service T de Dawn

Ce montant est le résultat du calcul lorsque les clients en service de livraison liquident le solde de leur compte cumulatif de gaz selon les dispositions générales - ententes de service - T prévues aux articles 11.2.9 et 11.2.10 des CST. En liquidant le solde de leur compte, des écarts se produisent et sont captés dans le compte d'ajustement du coût du gaz naturel.

Volumes	155 001
Écart dans le taux	0,000366
	<u>\$ 57</u>

(8) Écart sur le coût du gaz dû à la valeur calorifique

La valeur calorifique utilisée lors de la projection budgétaire des achats de Gazifère est de 38,68. La facturation du tarif 200 se fait à la valeur calorifique réelle. La valeur calorifique réelle est reçue d'EGD et est utilisée pour le calcul du coût du gaz facturé à Gazifère. Gazifère recalcule par la suite mensuellement le coût du gaz à la valeur calorifique de 38,68. Le résultat de ce calcul permet de mesurer la valeur monétaire de l'écart de la valeur calorifique comparativement au budget, qui lui est calculé à 38,68.

	2020
Coût du gaz à la valeur calorifique réelle:	\$ 28 644 775
Coût du gaz à la valeur calorifique budgétisée:	<u>\$ 28 751 721</u>
	<u>\$ (106 946)</u>

(9) Ajustement au coût de Niagara Gas

Dans le processus budgétaire, Gazifère reçoit un estimé du coût de service de Niagara Gas Transmission Ltd. L'écart de \$224 515 s'explique par l'ajustement annuel 2020 de la variation du coût réel vs le budget 2020 soit \$76,5k plus un coût de \$148k d'une nouvelle obligation financière de NGTL envers Enbridge qui découle d'une obligation envers la Régie de l'énergie du Canada (Réf.: File OF-GEN-06 FRR).

	2020
Coût réel	\$ 1 564 962
Coût budgétisé	<u>\$ 1 340 447</u>
	<u>\$ 224 515</u>

(10) Impact de la variation du prix durant l'année sur le compte cumulatif de gaz

À chaque mois, l'écart entre les livraisons et les consommations de gaz des clients en service de livraison est comptabilisé au compte cumulatif de gaz dont le solde peut être soit débiteur ou créditeur. Cet écart mensuel est calculé au coût du gaz en vigueur à chaque mois pour les clients en service de l'Ontario, de l'Ouest ou de Dawn.

	2020												
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	Total
Solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif) en m3	2 188 617	3 748 062	4 624 827	4 441 194	4 794 529	4 366 734	2 941 651	418 003	(407 919)	(1 200 193)	(1 165 040)	(836 379)	
Service Dawn Écart entre le prix courant (fin de la période) et le prix d'ouverture (fin de la période précédente) du gaz et transport en cents/1000 m3	3,254	0,277	-0,110	-15,153	0,366	0,516	0,271	0,061	-0,430	26,778	0,533	-0,513	
Variation du solde du compte cumulatif de gaz Service Dawn - actif (passif)	\$ 7 122	\$ 1 040	\$ (511)	\$ (67 297)	\$ 1 754	\$ 2 255	\$ 797	\$ 25	\$ 175	\$ (32 138)	\$ (620)	\$ 429	
Contrepartie enregistrée au compte ajustement du coût du gaz naturel	\$ (7 122)	\$ (1 040)	\$ 511	\$ 67 297	\$ (1 754)	\$ (2 255)	\$ (797)	\$ (25)	\$ (175)	\$ 32 138	\$ 620	\$ (429)	<u>\$ 86 969</u>

GAZIFÈRE INC.
SOMMAIRE DE LA RÉCUPÉRATION/(REMBOURSEMENT) DU COMPTE D'AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ NATUREL, PAR TARIF / 2020 RATE RIDER TRUE-UP SUMMARY
2020 CLOSING OF THE BOOKS

Rate	True-Up Unit Rates				Total True-Up Amounts				
	Sales Service Unit Rate (1)	Western T-Service Unit Rate (2)	Ontario T-Service Unit Rate (3)	Dawn T-Service Unit Rate (4)	Sales Service	Western T-Service	Ontario T-Service	Dawn T-Service	Total True-Up
	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(¢/m³)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)	(\$)
Rate 1	0,11	0,06	0,07	0,07	70 346,51	0,00	0,00	6 973,98	77 320,49
Rate 2	0,12	0,08	0,08	0,08	81 245,42	0,00	0,00	2,12	81 247,54
Rate 3	0,11	0,07	0,07	0,07	124,67	0,00	0,00	0,00	124,67
Rate 4	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	1 194,21	1 194,21
Rate 5	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	6 744,35	6 744,35
Rate 6 (5)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 7 (6)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 8 (7)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Rate 9	0,05	0,00	0,01	0,01	4 138,21	0,00	0,00	1 166,11	5 304,32
					155 854,81	0,00	0,00	16 080,76	171 935,57 (8)

Notes:

- (1) Sum of Commodity, Transportation and Load Balancing, Niagara Gas Cost, Calorific Values, Cumulative Gas Account Price True Up, Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account, Outstanding Balance
- (2) Sum of Transportation and Load Balancing Rider C, Niagara Gas Cost, Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account, Outstanding Balance
- (3) Sum of Load Balancing Rider C, Niagara Gas Cost, Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account, Outstanding Balance
- (4) Sum of Load Balancing Rider C, Niagara Gas Cost, Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account, Outstanding Balance
- (5) No customers took service under Rate 6 in 2020
- (6) No customers took service under Rate 7 in 2020
- (7) No customers took service under Rate 8 in 2020
- (8) See GI-59, document 1, page 1 of 3, line 32

GAZIFÈRE INC.
2018 Outstanding Balance by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	2018 Outstanding Balance (\$)	(1)	(66 961,5)	-	-	-		-	-
2	Total 2020 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	188 195,2	75 101,4	65 753,2	111,2	3 760,6	18 064,0	25 404,8
3	\$ Allocated	(3)	(66 961,5)	(26 721,7)	(23 395,6)	(39,6)	(1 338,1)	(6 427,3)	(9 039,3)
4	2018 Outstanding Balance True-Up by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,04)	(0,04)	(0,04)	(0,04)	(0,04)	(0,04)

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 12

(2) 2020 Actual Delivery volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Clearance of 2019 Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Clearance of 2019 Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account	(1)	2 978,6	-	-	-	-	-	-
2	Total 2020 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(2)	188 195,2	75 101,4	65 753,2	111,2	3 760,6	18 064,0	25 404,8
3	\$ Allocated	(3)	2 978,6	1 188,6	1 040,7	1,8	59,5	285,9	402,1
4	Clearance of 2019 Federal Carbon Pricing Program Deferral and Variance EGD Account by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 14

(2) 2020 Actual Delivery volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Commodity Rider C True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Commodity Rider C True-Up (\$)	(1)	85 100,2	-	-	-		-	-
2	Total 2020 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
3	\$ Allocated	(3)	85 100,2	39 597,4	40 439,1	68,4	0,0	0,0	4 995,2
4	Commodity Rider by Rate Class (¢/m ³)	(4)	-	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,06

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 16

(2) 2020 Actual Sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

Original: 2021-06-30

GI-59
Document 2.3
Page 1 de 1
Requête 4122-2020

GAZIFÈRE INC.
Transportation Rider C True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Total Transportation Rider C True-Up (\$)	(1)	(4 016,6)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2020 Actual Transportation Volumes (10 ³ m ³)	(2)	138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
3	\$ Allocated	(3)	(4 016,6)	(1 868,9)	(1 908,7)	(3,2)	0,0	0,0	(235,8)
4	Transportation Rider by Rate Class (¢/m³)	(4)	-	(0,00)	(0,00)	(0,00)	0,00	0,00	(0,00)

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 18

(2) 2020 Actual Transportation volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

Original: 2021-06-30

GI-59
Document 2.4
Page 1 de 1
Requête 4122-2020

GAZIFÈRE INC.
Load Balancing Rider C True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Total Load Balancing Rider C True-Up (\$)	(1)	(49 760,4)	-	-	-	-	-	-
	Total 2020 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)								
2	Peak (20%) (\$)	(2)	(9 952,1)	-	-	-	-	-	-
3	Seasonal (80%) (\$)	(3)	(39 808,3)	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	(49 760,4)	-	-	-	-	-	-
5	Total 2020 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	188 195,2	75 101,4	65 753,2	111,2	3 760,6	18 064,0	25 404,8
	<i>Gazifère Load Balancing Factors:</i>								
6	Peak		1 449,4	675,3	713,2	0,9	10,0	50,0	0,0
7	Seasonal		39 532,7	19 437,0	18 106,9	14,4	177,0	37,9	1 759,5
8	Peak % Allocation		100,0%	46,6%	49,2%	0,1%	0,7%	3,4%	0,0%
9	Seasonal % Allocation		100,0%	49,2%	45,8%	0,0%	0,4%	0,1%	4,5%
	<i>\$ Allocated:</i>								
10	Load Balancing - Peak (\$)	(6)	(9 952,1)	(4 637,0)	(4 897,5)	(6,0)	(68,3)	(343,3)	0,0
11	Load Balancing - Seasonal (\$)	(7)	(39 808,3)	(19 572,5)	(18 233,1)	(14,5)	(178,3)	(38,1)	(1 771,8)
12	Total \$ Allocated	(8)	(49 760,4)	(24 209,5)	(23 130,6)	(20,5)	(246,6)	(381,5)	(1 771,8)
13	Load Balancing Rider by Rate Class (¢/m ³)	(9)	-	(0,03)	(0,04)	(0,02)	(0,01)	(0,00)	(0,01)

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 20
(2) (Line 1, Column 1) x 20% as approved in D-2019-163
(3) (Line 1, Column 1) x 80% as approved in D-2019-163
(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)
(5) 2020 Actual Delivery volumes
(6) (Line 2, Column 1) x (% Peak allocation for each rate from Line 8)
(7) (Line 3, Column 1) x (% Seasonal allocation for each rate from Line 9)
(8) Line 10 + Line 11
(9) [Line 12 / (Line 5 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Cumulative Gas Account Disposition True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Cumulative Gas Account Disposition (\$)	(1)	56,7	-	-	-	-	-	-
2	Total 2020 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
	Total		138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
3	\$ Allocated	(3)	56,7	26,4	27,0	0,0	0,0	0,0	3,3
	Total		56,7	26,4	27,0	0,0	0,0	0,0	3,3
4	Cumulative Gas Account Disposition Rider by Rate Class (¢/m3)								
		(4)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 23

(2) 2020 Actual sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Calorific Value True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Calorific Value True-Up (\$)	(1)	(106 946,0)	-	-	-	-	-	-
2	Total 2020 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
3	\$ Allocated	(3)	(106 946,0)	(49 762,4)	(50 820,1)	(85,9)	0,0	0,0	(6 277,5)
4	Calorific Value Rider by Rate Class (¢/m ³)	(4)	-	(0,08)	(0,08)	(0,08)	0,00	0,00	(0,08)

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 26
(2) 2020 Actual Sales volumes
(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]
(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Niagara Gas Cost Adjustment by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Niagara Gas Cost Adjustment (\$)	(1)	224 515,0	-	-	-	-	-	-
2	Annual (40%) (\$)	(2)	89 806,0	-	-	-	-	-	-
3	Peak (60%) (\$)	(3)	134 709,0	-	-	-	-	-	-
4	Total (\$)	(4)	224 515,0	-	-	-	-	-	-
5	Total 2020 Actual Delivery Volumes (10 ³ m ³)	(5)	188 195,2	75 101,4	65 753,2	111,2	3 760,6	18 064,0	25 404,8
6	Annual		188 195,2	75 101,4	65 753,2	111,2	3 760,6	18 064,0	25 404,8
7	Peak		1 449,4	675,3	713,2	0,9	10,0	50,0	0,0
8	Annual % Allocation		100,0%	39,9%	34,9%	0,1%	2,0%	9,6%	13,5%
9	Peak % Allocation		100,0%	46,6%	49,2%	0,1%	0,7%	3,4%	0,0%
10	<i>\$ Allocated:</i> Annual (\$)	(6)	89 806,0	35 838,1	31 377,2	53,1	1 794,5	8 620,1	12 123,1
11	Peak (\$)	(7)	134 709,0	62 765,2	66 291,1	80,8	924,8	4 647,2	0,0
12	Total \$ Allocated	(8)	224 515,0	98 603,3	97 668,3	133,8	2 719,3	13 267,2	12 123,1

13	Niagara Gas Cost Adjustment Rider by Rate Class (¢/m ³)	(9)	-	0,13	0,15	0,12	0,07	0,07	0,05
----	---	-----	---	------	------	------	------	------	------

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 28
(2) (Line 1, Column 1) x 40%, following treatment of Distribution Costs in D-2019-163
(3) (Line 1, Column 1) x 60%, following treatment of Distribution Costs in D-2019-163
(4) (Line 2, Column 1) + (Line 3, Column 1)
(5) 2020 Actual Delivery volumes
(6) (Line 2, Column 1) x (% Annual allocation for each rate from Line 8)
(7) (Line 3, Column 1) x (% Peak allocation for each rate from Line 9)
(8) Line 10 + Line 11
(9) [Line 12 / (Line 5 x 1,000)] * 100

GAZIFÈRE INC.
Cumulative Gas Account Price True-Up by Rate Class
2020 CLOSING OF THE BOOKS

			Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7
Item No.	Description		Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
1	Cumulative Gas Account Price True-Up (\$)	(1)	86 969,5	-	-	-	-	-	-
2	Total 2020 Actual Sales Volumes (10 ³ m ³)	(2)	138 365,6	64 382,0	65 750,5	111,2	0,0	0,0	8 121,8
3	\$ Allocated	(3)	86 969,5	40 467,2	41 327,4	69,9	0,0	0,0	5 105,0
4	Cumulative gas account Price by Rate Class (¢/m ³)	(4)	-	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,06

Notes: (1) GI-59, document 1, page 1 of 3, Line 30

(2) 2020 Actual sales volumes

(3) (Line 1, Column 1) x [(Volume for each rate from Line 2) / (Line 2, Column 1)]

(4) [Line 3 / (Line 2 x 1,000)] * 100

Original: 2021-06-30

GI-59
Document 2.9
Page 1 de 1
Requête 4122-2020